
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		029657		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL, F. J.		029657		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877		PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		WELL #: 1		RRCID -> 163868		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 10791		PERF. 9366 - 9386			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 1		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5588 - 5594			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		WELL #: 1		RRCID -> 161625		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 7006 - 7894			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	- 7270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A				
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	- 9939			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		WELL #:		076425	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	- 7930			
LOPEZ, LAURO		WELL #:		18								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426						
HERBST-TOREL				WELL #: 13	RRCID -> 244169	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9416	-	9426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
PINNELL YTURRIA				WELL #: 111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
STATE TRACT 350				WELL #: 3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7933	-	7984
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
MARTINEZ, D.				WELL #: 11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BLOCK, ANNA				WELL #: 5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
HAHL, C. W. FEE		WELL #: 42		RRCID -> 181713		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 56		RRCID -> 192772		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 58		RRCID -> 193103		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 193713		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 46		RRCID -> 195209		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MACMAHON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 205659		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 28		RRCID -> 205685		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6625	-	8000		
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #:		1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6625	-	8000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	-	5622		
REV. KEITH WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	-	5622		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	-	8494		
COLLINS		WELL #:		4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	-	8494		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARGILL GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DANNELL ENERGY		199607		1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	-	2606		
ROCKIN ND		WELL #:		1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	-	2606		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION		201208		2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A				
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
HAHL, C. W. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 251885	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7884	- 8444							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226												
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J				WELL #: 11	RRCID -> 167250	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054	- 9666							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867												
COUNTISS, SAM				WELL #: 3	RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042	- 5046							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191	- 3194							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
ENERGY 2000, INC.				251740					
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144					
STATE TRACT 706		WELL #:		2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162					
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980 - 4988	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID -> 161509	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7590 - 7674	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID -> 190529	COMPL. DATE 12/06/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6384 - 9016	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID -> 192696	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 11562	PERF. 10592 - 10690	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.10672	- 10756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8375	- 8401
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLURE				WELL #:	2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6618	- 6766
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:	6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8548	- 8608
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.				WELL #:	98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.14240	- 14332
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 10	RRCID -> 229370	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 12375	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES STATE OF TEXAS				WELL #: 2	RRCID -> 251035	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11598 - 11970					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
MORSE				WELL #: 7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
SHARE 92				WELL #: 3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228									
DECAVAZOS, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642 - 7682					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446									
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570 - 8836					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	5347 - 5353
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #:		15	RRCID ->	147464	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8676 - 9080
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BARBERIO		WELL #:		1	C	RRCID ->	155825	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7676 - 7746	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #:		15		RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "E"		WELL #:		2		RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "D"		WELL #:		5		RRCID ->	162854	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35		RRCID ->	164508	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7890 - 8522	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C		RRCID ->	167595	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6932 - 6947	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF. N/A					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J.O.D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TREVINO, E. 412		WELL #:		2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.11154 - 11774					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA, L. "B" 2		WELL #: B 6		RRCID -> 204953	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 11428	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARZA, L "2"		WELL #: 8		RRCID -> 205593	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 8895	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 205647	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, M		WELL #: 11		RRCID -> 206989	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 9255	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 44		RRCID -> 207021	COMPL. DATE 11/27/2004	TOTAL DEPTH 11424	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 87		RRCID -> 207639	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #: 1		RRCID -> 208691	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
DIX RANCH A-115		WELL #:	15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:	49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMOCO FEE		WELL #:	8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:	97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:	40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

F. D. LAUREL		WELL #:	3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARACELI		WELL #:	2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:	A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14652 - 14683
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
SANTA FE RANCH		WELL #:		126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.12962 - 12969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	274977	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	161364	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11826 - 12250
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	162205	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8786 - 8833
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ 37		WELL #:		5	RRCID ->	163105	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6134 - 6150
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF.11864 - 11870
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173203	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6133 - 6148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	222958	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10156
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9096 - 9120
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9292 - 9322
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID ->	248006	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5216 - 5224
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
PESCADITO STATE 984		WELL #:		2	RRCID ->	253682	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		WELL #:		480259	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1540 - 1548
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		486517	RRCID ->	277559	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	12935	PERF. N/A
NEEDMORE		WELL #:		20	RRCID ->	277559	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	12935	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622 - 1638
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622 - 1638
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT	PROPERTIES, INC.	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	CNTY: WEBB
LEWIS PETRO	SAN ROMAN "A"	3H	260398	05/31/2010	11068			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #:	5H	RRCID ->	279953	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:	37H	RRCID ->	286042	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOGAS ENERGY, LLC		WELL #:	10	RRCID ->	190385	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	169
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	169
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	169
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	169
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014								

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
MPG PETROLEUM, INC.				518631							
RITCHIE FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 252823	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 9344	-	9358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450						36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450						36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450						36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450						36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450						36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450						36

MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
STEDMAN ISLAND #1651				WELL #: 1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796	-	7814	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF.13526	-	14110	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOREN GU				WELL #: 7	RRCID -> 164241	COMPL. DATE 04/04/1997	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13103	-	13178	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 22	RRCID -> 167628	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 14286	PERF.13918	-	14070	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FLORES, R.				WELL #: 1	RRCID -> 168701	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 15980	PERF.15781	-	15920	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID ->	172977	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173080	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11122 - 11255		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181833	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.	14478 - 14560		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181834	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.	15110 - 15250		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181835	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.	15684 - 15942		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	10390 - 10820		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189569	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 10421			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11355	- 11413			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191200	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6676	- 6720			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785	- 11060			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192686	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9202 - 9216	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192699	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9279 - 9290	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550									
MHQ		WELL #:		1	RRCID ->	168020	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	14011	PERF.	9902 - 9908	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	171582	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MODENA OPERATING LLC				573221									
STATE TRACT 991-S		WELL #:		1	RRCID ->	253855	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221									
ST 938-S		WELL #:		2	RRCID ->	254422	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151									
ALONZO LOPEZ		WELL #:		6288	RRCID ->	265109	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	1150	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679									
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 7167 -	7305	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107									
RUSSELL, N. L.		WELL #:		7	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6511 -	6517	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818									
JACK DEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157855	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	17613	PERF.13833 -	13856	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286									
APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	206133	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12380 -	12578	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286										
HANNA TRAD		WELL #:		2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7560 - 7590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHOENIX PETROLEUM COMPANY				664159										
WYATT, O.S. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	123727	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3749 - 3750		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROGAS OPERATING, INC				681142										
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	277127	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9902 - 9912		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	202385	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	11527	PERF.	10070 - 11176		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137										
ARMISTEAD		WELL #:		2	RRCID ->	195065	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
REMORA OPERATING, LLC				701613							
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446	- 1452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
NYE, F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	- 9764		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883							
PENA, H. L.				WELL #: 4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084	- 8100		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
MOBIL FEE				WELL #: 6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETRU, V. A.				WELL #: 4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SM ENERGY COMPANY				788997							
GALVAN RANCH				WELL #: 5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID ->	256401	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 7	RRCID ->	157430	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4149 -	4162	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS		WELL #:		45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4741 -	4752	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC				797102										
STANLEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	263694	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	12608 -	12888	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA										
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102													
STANLEY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.12096 - 12413						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.14285 - 14348						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC		797110															
PILONCILLO DEEP		WELL #:		E 1V	RRCID ->	273101	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	11770	PERF. N/A						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612															
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216711	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.13816 - 14048						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	226892	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 8860 - 8870						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470															
DUWELL		WELL #:		1	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11504 - 11720						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9314	-	9324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9514	-	9520		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538	-	9814		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692								
STATE LEASE 74581		WELL #:		1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF. 12730	-	12886		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879								
YTURRIA		WELL #:		8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID -> 257335	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		846879								
YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 7776 - 7882	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6224 - 6350	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8136 - 8292	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT		-0-

THREE-C OIL AND GAS		WELL #:		2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF. 11287 - 11386	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
TR OFFSHORE, LLC				863725						
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 11890	- 11910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						
REID, M.		WELL #:		1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428	- 5435	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID -> 204556	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 7930	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184849	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF. 15694	- 15900	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184852	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF. 15105	- 15238	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185278	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF. 17032	- 17170	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				//CONT.// 879035		WELL #: 5	RRCID -> 185279	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16204 - 16440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDER RANCH				WELL #: 17D		RRCID -> 186856	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 5482 - 5490				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

US PETROMEX OIL & GAS, LLC		PETROGIO CARLOS GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 291932	COMPL. DATE 04/10/2017	TOTAL DEPTH 12389	PERF.10248 - 10265				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALOR ENERGY, LLC		MONTALVO, N. R.		WELL #: 60		RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1756 - 1758				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC		VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELICIDAD				WELL #: 1		RRCID -> 177796	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6917 - 7058				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7014 - 7020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 8635 - 8696	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER FIELD		GAS UNIT #1		3-F	RRCID ->	147689	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7801 - 7806	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID ->	189720	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7141 - 7144	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	157419	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8788 - 8794	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG							
VAST OIL TX OPERATING LLC		//CONT.//		883803										
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7794 - 8043			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175										
JANCIK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7584 - 7600			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9090 - 9110			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT	//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
TSL 33105/ TR 53/	WELL #:		7 L	RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 11486	- 11519
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TSL M-098041/TR 52/	WELL #:		6	RRCID -> 213639	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 11324	- 11374
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478					
OTAHAL, ET AL GAS UNIT	WELL #:		4	RRCID -> 200543	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.			945936					
VELA-LOPENO MINERALS LTD.	WELL #:		2	RRCID -> 171584	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 11321	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MUNOZ, IMELDA	WELL #:		1	RRCID -> 189883	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7184	- 7584
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

A S O G (FRIO 4950)			00220 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
SEDCO OPERATING, LLC			763159					
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT	WELL #:			RRCID -> 102265	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 4798	- 4803
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019								

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 3		RRCID -> 133190		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	653	-0-	-556	-0-	29	1	624	3	N	-0-		4
11	1110 N	629	-0-	-481	-0-	38	1	591	3	N	-0-		4
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	63	1	1023	3	N	-0-		4
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	906	3	N	-0-		4
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	846	3	N	-0-		4
03	1085 N	990	-0-	-95	-0-	60	1	927	3	N	3		7
						3	9						

BENAVIDES TR 2		WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970					
10	2139 N	1594	-0-	-545	-0-	132	1	1451	3	N	10		107
						11	9						
11	2070 N	1716	-0-	-354	-0-	138	1	1569	3	N	8		115
						9	9						
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	186	1	2078	3	N	3	90 1	28
						3	9						
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	186	1	1584	3	N	1		29
						1	9						
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	162	1	1742	3	N	9		38
						10	9						
*03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	182	1	1959	3	N	10		48
						11	9						

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314					
10	775 N	599	-0-	-176	-0-	27	1	572	3	N	-0-		26
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	62	1	1012	3	N	9		35
						10	9						
12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	164	1	2635	3	N	-0-		35
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	145	1	2194	3	N	8		43
						9	9						
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	76	1	1799	3	N	-0-		43
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	134	1	2060	3	N	5		48
						6	9						

HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346					
10	744 N	530	-0-	-214	-0-	24	1	506	3	N	-0-		-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	627	3	N	-0-		-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	74	1	1205	3	N	-0-		-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	92	1	1314	3	N	-0-		-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	49	1	1135	3	N	-0-		-0-
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	87	1	1339	3	N	-0-		-0-

MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	18	1	669	3	N	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	169	1	918	3	N	-0-			-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	97	1	953	3	N	-0-			-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	120	1	910	3	N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	89	1	790	3	N	-0-			-0-
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	455	1	536	3	N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	163	-0-	163	163	19	1	144	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	267	1	1	103	3	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	124	-0-	124	391	7	1	117	3	N	-0-			-0-

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

10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	133	1	280	3	N	-0-			43
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	132	1	435	3	N	-0-			43
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	176	1	428	3	N	-0-			43
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	131	1	479	3	N	-0-			43
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	149	1	389	3	N	-0-			43
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	168	1	420	3	N	-0-			43

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

10	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
*03	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	12	2	N	1	1	6	-0-
						1	9							

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6439 - 6840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 3921 - 3981		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6850 - 6860	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6870 - 6872	
10		2108	1508	-0-	-600	-0-	235 1	1273 2	N	-0-	-0-
11		2040	1507	-0-	-533	-0-	309 1	1198 2	N	-0-	-0-
12		1953 #	1700	-0-	-253	-0-	87 1	1613 3	N	-0-	-0-
01		1953 #	1451	-0-	-502	-0-	96 1	1355 3	N	-0-	-0-
02		1428 #	1285	-0-	-143	-0-	79 1	1206 3	N	-0-	-0-
03		1705 N	1315	-0-	-390	-0-	82 1	1233 3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6932 - 6940	
10		30 X	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	-0-
11		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L.		WELL #:		A 4	RRCID ->	066584	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-		-0-
11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-		-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-		-0-
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-		-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-		-0-
*03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6838 - 6860
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)		00832 090		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
PURL		WELL #:		A 2SD	RRCID ->	008853	COMPL. DATE	05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3854 - 4126
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		00832 092		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
COTTINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	288661	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5284 - 5286
10	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-		154
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021 - WELL PLUGGED 11/1/2021												

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6695 - 6704
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
HARPER HEFTE, INC. 357865															
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519															
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
12		186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284															
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
01		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-			-0-
02		588 N	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-			-0-
*03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	987	2	111	9	N	101					126
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	946	2	116	9	N	105	182	1			49
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	938	2	145	9	N	132	161	1			20
01	1085 N	985	-0-	-100	-0-	941	2	44	9	N	40					60
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	952	2	83	9	N	75					135
03	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	984	2	99	9	N	90	168	1			57

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A																
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A																
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A																
10	1147 N	961	-0-	-186	-0-	878	2	83	9	N	75	197	1			68
11	1140 N	997	-0-	-143	-0-	913	2	84	9	N	76					144
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1007	2	200	9	N	182	182	1			144
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1651	2	176	9	N	160	199	1			105
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1670	2	145	9	N	132	192	1			45
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1075	2	176	9	N	160	175	1			30

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268																
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	2	N	-0-		-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		-0-
12	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	2	N	-0-		-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-
02	896 N	630	-0-	-266	-0-	630	2	N	-0-		-0-
03	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2	N	-0-		-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168

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

10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2	Y	-0-		-0-
*03	130 X	-0-	-0-	-130	-0-			Y	-0-		-0-

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2021 - PLUGGED 6.12.21											

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/2021											

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860													
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	169	1	915	2	N	-0-		-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	258	1	999	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	965	-0-	-58	-0-	50	1	915	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	967	-0-	-118	-0-	64	1	903	3	N	-0-		-0-
02	1176 N	669	-0-	-507	-0-	41	1	628	3	N	-0-		-0-
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WALTON, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	008907	COMPL. DATE	02/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	008908	COMPL. DATE	08/18/1951	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINDSOR-PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	008917	COMPL. DATE	11/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	008921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803 - 5245	
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	55	1	813	3	N	-0-		-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	3	N	-0-		-0-
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	47	1	823	3	N	-0-		-0-
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	57	1	747	3	N	-0-		-0-
02	868 N	613	-0-	-255	-0-	40	1	573	3	N	-0-		-0-
*03	868 N	573	-0-	-295	-0-	38	1	535	3	N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		B 1 C	RRCID ->	008926	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5218 - 5234	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	008927	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		6	RRCID ->	008938	COMPL. DATE	07/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2		N	-0-			-0-
11	780 N	675	-0-	-105	-0-	675	2		N	-0-			-0-
12	806 N	569	-0-	-237	-0-	569	3		N	-0-			-0-
01	744 N	553	-0-	-191	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	644 N	474	-0-	-170	-0-	474	3		N	-0-			-0-
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01		775 N	118	-0-	-657	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02		700 N	568	-0-	-132	-0-	568 3		N	-0-			-0-
*03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	147 1	797 2	N	-0-			-0-
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	173 1	673 2	N	-0-			-0-
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56 1	1032 3	N	-0-			-0-
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	67 1	946 3	N	-0-			-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	48 1	737 3	N	-0-			-0-
*03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	52 1	783 3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958										TOTAL DEPTH	7189	PERF.	N/A
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5564 - 5968
10		589 N	477	-0-	-112	-0-	477 2		N	-0-			-0-
11		570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2		N	-0-			-0-
12		496 N	362	-0-	-134	-0-	362 3		N	-0-			-0-
01		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		N	-0-			-0-
02		504 N	405	-0-	-99	-0-	405 3		N	-0-			-0-
*03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6625 - 6635
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			-0-
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
*03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
FEE 687				WELL #:	1	RRCID ->	032404	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 4808 - 5408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE				WELL #:	2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
03	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.				WELL #:	3	RRCID ->	034641	COMPL. DATE	11/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A-				WELL #:	2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERKINS				WELL #:	2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6795 - 7050	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, JOHN J., MRS.				WELL #:	15 C	RRCID ->	035554	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S.				WELL #:	1	RRCID ->	035641	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	5325 - 5345	
10	744 N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-			-0-
01	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-			-0-
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
*03	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A															
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	254	1	1375	2	N	-0-			-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	316	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	103	1	1908	3	N	-0-			-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	119	1	1677	3	N	-0-			-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	3	N	-0-			-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1398	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		620 N	435	-0-	-185	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-	
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-	
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-	
02		560 N	547	-0-	-13	-0-	547	3	N	-0-		-0-	
*03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396													
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-		-0-	
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		-0-	
12		1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	3	N	-0-		-0-	
01		1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	3	N	-0-		-0-	
02		896 N	855	-0-	-41	-0-	855	3	N	-0-		-0-	
03		992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3	N	-0-		-0-	

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341													
10		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2	N	-0-		-0-	
11		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2	N	-0-		-0-	
12		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3	N	-0-		-0-	
01		3379 X	1552	-0-	-1827	-0-	1552	3	N	-0-		-0-	
02		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3	N	-0-		-0-	
*03		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3	N	-0-		-0-	

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A													
10		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-		-0-	
11		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-		-0-	
12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-		-0-	
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-		-0-	
02		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	N	-0-		-0-	
*03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-		-0-	

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A													
10		806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2	N	-0-		-0-	
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-		-0-	
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-		-0-	
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-		-0-	
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-	
*03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229	-	5680
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1689 3		N	-0-			-0-	
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654 3		N	-0-			-0-	
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1642 3		N	-0-			-0-	
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1521 3		N	-0-			-0-	
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307 3		N	-0-			-0-	
*03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1424 3		N	-0-			-0-	

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5066	-	5854
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-		136 1	740 2	N	-0-			-0-	
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-		174 1	676 2	N	-0-			-0-	
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-		51 1	932 3	N	-0-			-0-	
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-		61 1	862 3	N	-0-			-0-	
02		784 N	685	-0-	-99	-0-		42 1	643 3	N	-0-			-0-	
*03		956 N	956	-0-	-0-	-0-		60 1	896 3	N	-0-			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967										TOTAL DEPTH	6112	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967										TOTAL DEPTH	6112	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4797	-	4807
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968										TOTAL DEPTH	6280	PERF.	N/A	
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-		554 2		N	-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 2		N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
01		527 N	3	-0-	-524	-0-		3 3		N	-0-			-0-
02		476 N	77	-0-	-399	-0-		77 3		N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5064	-	5507
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 2		N	-0-			-0-	
11		660 N	636	-0-	-24	-0-		636 2		N	-0-			-0-	
12		682 N	668	-0-	-14	-0-		668 3		N	-0-			-0-	
01		682 N	598	-0-	-84	-0-		598 3		N	-0-			-0-	
02		588 N	554	-0-	-34	-0-		554 3		N	-0-			-0-	
03		682 N	510	-0-	-172	-0-		510 3		N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A												
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-	-0-
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-	-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-	-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-	-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-	-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934												
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	88	1	475	2	N	-0-	-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	111	1	427	2	N	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-	-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	N	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	-0-	-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	N	-0-	-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563												
10	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	209	1	1131	2	N	-0-	-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	276	1	1070	2	N	-0-	-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	105	1	1929	3	N	-0-	-0-
01	1333 N	995	-0-	-338	-0-	66	1	929	3	N	-0-	-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	125	1	1913	3	N	-0-	-0-
*03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	131	1	1959	3	N	-0-	-0-

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818												
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A												
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	393	1	2130	2	N	-0-	-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	467	1	1815	2	N	-0-	-0-
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	122	1	2258	3	N	-0-	-0-
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	153	1	2156	3	N	-0-	-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	129	1	1961	3	N	-0-	-0-
*03	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	126	1	1882	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133	-	5855
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-			
11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-			
12		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-			
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-			
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			-0-			
03		1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636	3		N	-0-			-0-			

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412										COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A		
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-			
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-			
12		651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3		N	-0-			-0-			
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-			-0-			
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-			
03		620 N	425	-0-	-195	-0-	425	3		N	-0-			-0-			

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543										COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464	-	5510
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446	-	6230
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077										COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5358	-	5470
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239										COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	5386	-	5947
10		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	357	1	1935	2	N	-0-		-0-			
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	367	1	1424	2	N	-0-		-0-			
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	111	1	2043	3	N	-0-		-0-			
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	113	1	1595	3	N	-0-		-0-			
02		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	114	1	1738	3	N	-0-		-0-			
*03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1739	3	N	-0-		-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060																	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893																	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838																	
10		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-						-0-
11		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-						-0-
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-						-0-
01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-						-0-
02		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-						-0-
*03		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
INGRAM, J.C.		WELL #: B 5		RRCID -> 057423		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C.		WELL #: D 3		RRCID -> 057459		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

PURL, OLLIE		WELL #: 7 H		RRCID -> 057717		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 065127		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 4		RRCID -> 066837		COMPL. DATE 04/29/1976		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MABEL ELLIF		WELL #: A 8		RRCID -> 066851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818								
10	682 N	300	-0-	-382	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	660 N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	713 N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 2		RRCID -> 067108		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5326	-	5546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-	
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-	

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421										COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4600	-	4620
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503										COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4620	-	5597
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-	
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-	
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-	
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-	

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126										COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5182	-	5342
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-	
01	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-					-0-	
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-	
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-	

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087										COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	N/A		
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-	
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-	
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-	
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-	
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-	

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425										COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	4206	-	5490
10	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	164	1	891	2	N	-0-					-0-	
11	3000 N	3120	-0-	120	-0-	120	1	2481	2	N	-0-					-0-	
12	3100 N	6489	-0-	3389	-0-	3389	1	6155	3	N	-0-					-0-	
01	3100 N	7079	-0-	3979	-0-	7488	1	6609	3	N	-0-					-0-	
02	9016 X	1528	-0-	-7488	-0-	94	1	1434	3	N	-0-					-0-	
*03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1857	3	N	-0-					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
HORNE, C.J.		WELL #: B 8		RRCID -> 071730		COMPL. DATE 06/12/1977		TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #: 2		RRCID -> 072868		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALBERT, C.P.		WELL #: 11D		RRCID -> 074916		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4744 - 4852		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #: 5 T		RRCID -> 075285		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 6118 - 6160		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 3		RRCID -> 077951		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 7017		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078263		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 5620		PERF. N/A		
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
02	532 N	465	-0-	-67	-0-	465	3	N	-0-			-0-
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 19 F		RRCID -> 078323		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 9350		PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6407 - 6413
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5264 - 5568
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958 - 6394
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001										TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6034 - 6092
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980										TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396 - 6410
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-			-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980										TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5785 - 5799
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999										TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600 - 6638
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			-0-
*03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 - 6180
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1185	-0-	-582	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-		-0-
02	1204 N	1069	-0-	-135	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-		-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5265 - 5281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 5	RRCID ->	096424	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6092 - 6114
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		21	RRCID ->	100533	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5338 - 5854
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 15 D	RRCID ->	101862	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990 - 5562
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-		-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS.		WELL #:		10	RRCID ->	113252	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6432 - 6441
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		10	RRCID ->	122922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 - 5676
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-		-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-		-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1021 N	1021	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	986	-0-	-130	986 3		N	-0-			-0-
01		1023 N	939	-0-	-84	939 3		N	-0-			-0-
02		898 N	898	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
03		992 N	941	-0-	-51	941 3		N	-0-			-0-

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

10		286 N	286	-0-	-0-	22 1	264 3	N	-0-			-0-
11		420 N	270	-0-	-150	22 1	248 3	N	-0-			-0-
12		434 N	251	-0-	-183	23 1	228 3	N	-0-			-0-
01		279 N	256	-0-	-23	24 1	232 3	N	-0-			-0-
02		252 N	232	-0-	-20	21 1	211 3	N	-0-			-0-
*03		248 N	244	-0-	-4	24 1	220 3	N	-0-			-0-

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10		19 N	19	-0-	-0-	18 1	1 3	N	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	24 1	261 3	N	-0-			-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	38 1	369 3	N	-0-			-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	37 1	363 3	N	-0-			-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	33 1	324 3	N	-0-			-0-
*03		403 N	397	-0-	-6	39 1	358 3	N	-0-			-0-

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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10		193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
*03		216 N	216	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-

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

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS -A-		WELL #:		20 F		RRCID -> 133156		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 D		RRCID -> 133940		COMPL. DATE 01/16/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		15		RRCID -> 135455		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546		
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			-0-
02	588 N	514	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	514	3			-0-
03	806 N	539	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	539	3			-0-

DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965		
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	896	3			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3			-0-
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	943	3			-0-
01	899 N	827	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	827	3			-0-
02	812 N	762	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	762	3			-0-
03	930 N	799	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	799	3			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		5		RRCID -> 135984		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854		
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			-0-
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	343	3			-0-
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	324	3			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		4		RRCID -> 136026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296										COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926	-	6080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		16132 X	2017	-0-	-14115	-0-	2017	3	N	-0-			-0-				
11		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-				
12		2449 X	1939	-0-	-510	-0-	1939	3	N	-0-			-0-				
01		2449 X	1827	-0-	-622	-0-	1827	3	N	-0-			-0-				
02		2212 X	1767	-0-	-445	-0-	1767	3	N	-0-			-0-				
03		2015 X	1900	-0-	-115	-0-	1900	3	N	-0-			-0-				

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699										COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374	-	6404
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-				
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-				
12		651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3	N	-0-			-0-				
01		651 N	449	-0-	-202	-0-	449	3	N	-0-			-0-				
02		588 N	499	-0-	-89	-0-	499	3	N	-0-			-0-				
03		651 N	272	-0-	-379	-0-	272	3	N	-0-			-0-				

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782	-	4796
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402										COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200	-	6220
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-				
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-				
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-				
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-				
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-				
03		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-			-0-				

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196	-	5550
10		2217 X	308	-0-	-1909	-0-	308	1	N	-0-			-0-				
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-				
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3	N	-0-			-0-				
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-			-0-				
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	222	3	N	-0-			-0-				
*03		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3	N	-0-			-0-				

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589										COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806	-	5878
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	-0-	-0-				
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	N	-0-	-0-				
12		341 N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	3	N	-0-	-0-				
01		341 N	268	-0-	-73	-0-	25	1	243	3	N	-0-	-0-				
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	20	1	202	3	N	-0-	-0-				
*03		279 N	263	-0-	-16	-0-	26	1	237	3	N	-0-	-0-				

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122										COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964	-	6384
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TALBERT, C. P.		WELL #: 14 F		RRCID -> 141368		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2	N	-0-		-0-	
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2	N	-0-		-0-	
12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 3	N	-0-		-0-	
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3	N	-0-		-0-	
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3	N	-0-		-0-	
*03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331 3	N	-0-		-0-	

GEE, H. W.		WELL #: 5		RRCID -> 141429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909			
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2	N	-0-		-0-	
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-		-0-	
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 3	N	-0-		-0-	
01	837 N	593	-0-	-244	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-		-0-	
03	868 N	825	-0-	-43	-0-	825 3	N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 D		RRCID -> 142028		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676			
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-	

INGRAM, DONALD		WELL #: 14		RRCID -> 142513		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 F		RRCID -> 142606		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

INGRAM, DONALD		WELL #: 17		RRCID -> 143765		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-	

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 144551		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5-F	RRCID ->	147315	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870 - 5890	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		3	RRCID ->	147685	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4748 - 5343	
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
*03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5272 - 5570	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 18 F	RRCID ->	149121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6547 - 6557	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460 - 6554	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	150852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140 - 6175	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGRAM, J.C.		WELL #:		A 5 F	RRCID ->	151032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792 - 7637	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	3		-0-	
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	3		-0-	
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	3		-0-	
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-		982	3		-0-	
02		840 N	820	-0-	-20	-0-		820	3		-0-	
03		930 N	659	-0-	-271	-0-		659	3		-0-	

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148												
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-		43	1	647	3	-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-		40	1	645	3	-0-
12		713 N	659	-0-	-54	-0-		36	1	623	3	-0-
01		682 N	632	-0-	-50	-0-		45	1	587	3	-0-
02		644 N	585	-0-	-59	-0-		38	1	547	3	-0-
*03		651 N	647	-0-	-4	-0-		43	1	604	3	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895												
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3		-0-	
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	3		-0-	
12		341 N	339	-0-	-2	-0-		339	3		-0-	
01		341 N	286	-0-	-55	-0-		286	3		-0-	
02		308 N	250	-0-	-58	-0-		250	3		-0-	
03		341 N	316	-0-	-25	-0-		316	3		-0-	

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713												
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-		148	1	801	2	-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-		54	1	210	2	-0-
12		1674 N	829	-0-	-845	-0-		43	1	786	3	-0-
01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		168	1	2359	3	-0-
02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		117	1	1791	3	-0-
*03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		140	1	2092	3	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118												
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	3		-0-	
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3		-0-	
12		341 N	314	-0-	-27	-0-		314	3		-0-	
01		310 N	299	-0-	-11	-0-		299	3		-0-	
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	3		-0-	
03		310 N	287	-0-	-23	-0-		287	3		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

10		3100 N	5474	-0-	2374	3427	5474	3		N	-0-	-0-
11		3000 N	4962	-0-	1962	5389	4962	3		N	-0-	-0-
12		10725 X	5336	-0-	-5389	-0-	5336	3		N	-0-	-0-
01		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3		N	-0-	-0-
02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3		N	-0-	-0-
*03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-	-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-	-0-
12		899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3		N	-0-	-0-
01		868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3		N	-0-	-0-
02		812 N	786	-0-	-26	-0-	786	3		N	-0-	-0-
03		868 N	822	-0-	-46	-0-	822	3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134												
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964												
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-	-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-
12		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-	-0-
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-	-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3		N	-0-	-0-
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-	-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176												
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	-0-
12		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-	-0-
01		372 N	237	-0-	-135	-0-	237	3		N	-0-	-0-
02		336 N	179	-0-	-157	-0-	179	3		N	-0-	-0-
03		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-
02		196 N	125	-0-	-71	-0-	125	3		N	-0-	-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4860 - 5578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		8 D	RRCID ->	159537	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 5874 - 5906	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINSEY, ELEANOR		WELL #:		C 2	RRCID ->	160353	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5352 - 5687	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 11	RRCID ->	161335	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 5158 - 5420	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANDERSON, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	175985	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6646 - 7500	
10	5339	X	478	-0-	-4861	-0-	478	3	N	-0-		-0-
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
03	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	176037	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 504 - 5574	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-D	RRCID ->	176653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6104 - 6532	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
DRISCOLL, CLARA				WELL #: B 12	RRCID ->	177042	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 - 6368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 16DF	RRCID ->	178030	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530 - 6417			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGRAM, J. C.				WELL #: C 4	RRCID ->	178057	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	6724 - 6730			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #: 52	RRCID ->	179108	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138 - 7364			
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				-0-
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-				-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-				-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250	3			N	-0-				-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY B				WELL #: 11	RRCID ->	179110	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822 - 7048			
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	N	-0-				-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-				-0-
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	29	1	503	3	N	-0-				-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	37	1	487	3	N	-0-				-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	31	1	441	3	N	-0-				-0-
*03	527 N	513	-0-	-14	-0-	34	1	479	3	N	-0-				-0-

RIVERS "B"				WELL #: 24	RRCID ->	181042	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	248	1	2418	3	N	-0-				-0-
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	240	1	2330	3	N	-0-				-0-
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	213	1	2125	3	N	-0-				-0-
*03	2635 N	2533	-0-	-102	-0-	246	1	2287	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY				WELL #: 9	RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210			
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	28	1	339	3	N	-0-				-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	31	1	345	3	N	-0-				-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	33	1	319	3	N	-0-				-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	33	1	324	3	N	-0-				-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	31	1	305	3	N	-0-				-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	3	N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.				WELL #: 300	RRCID -> 181369	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5580	-	6855			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	265 1	3166 3		N	-0-			-0-
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	284 1	3140 3		N	-0-			-0-
12	3627 X	3227	-0-	-400	-0-	300 1	2927 3		N	-0-			-0-
01	3627 X	3158	-0-	-469	-0-	295 1	2863 3		N	-0-			-0-
02	3276 X	2816	-0-	-460	-0-	257 1	2559 3		N	-0-			-0-
*03	3534 X	3101	-0-	-433	-0-	302 1	2799 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY				WELL #: 10	RRCID -> 181696	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 6366	-	6612			
10	1147 X	1060	-0-	-87	-0-	82 1	978 3		N	-0-			-0-
11	1080 X	1046	-0-	-34	-0-	87 1	959 3		N	-0-			-0-
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	211 1	2063 3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	362 1	3513 3		N	-0-			-0-
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	242 1	2411 3		N	-0-			-0-
*03	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	228 1	2116 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #: 60	RRCID -> 181743	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6996	-	7010			
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3			N	-0-			-0-
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3			N	-0-			-0-
12	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	2091 3			N	-0-			-0-
01	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2038 3			N	-0-			-0-
02	1904 N	1819	-0-	-85	-0-	1819 3			N	-0-			-0-
03	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1991 3			N	-0-			-0-

RIVERS "C"				WELL #: 7	RRCID -> 181800	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 5686	-	5723			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"				WELL #: 12	RRCID -> 181836	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5790	-	6946			
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3			N	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3			N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"				WELL #: 13	RRCID -> 182210	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3860	-	4260			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.C.L.I.				WELL #: 18	RRCID -> 182706	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5176	-	5180			
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18 1	215 3		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	237 3		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	226 3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23 1	225 3		N	-0-			-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	20 1	203 3		N	-0-			-0-
*03	248 N	237	-0-	-11	-0-	23 1	214 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		6355 X	5426	-0-	-929	-0-	5426	2		N	-0-	-0-
11		6150 X	5021	-0-	-1129	-0-	5021	2		N	-0-	-0-
12		5828 X	5577	-0-	-251	-0-	5577	3		N	-0-	-0-
01		5828 X	5401	-0-	-427	-0-	5401	3		N	-0-	-0-
02		4900 X	4807	-0-	-93	-0-	4807	3		N	-0-	-0-
03		5580 X	4522	-0-	-1058	-0-	4522	3		N	-0-	-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588												
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-	-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-	-0-
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-	-0-
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-	-0-
02		1120 N	1036	-0-	-84	-0-	1036	3		N	-0-	-0-
03		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3		N	-0-	-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838												
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-	-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-	-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-	-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-	-0-
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3		N	-0-	-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742												
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	6	1	63	3	N	-0-
*03		93 N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	N	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368												
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	2	N	-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	103	1	400	2	N	-0-
12		558 N	482	-0-	-76	-0-	25	1	457	3	N	-0-
01		558 N	443	-0-	-115	-0-	29	1	414	3	N	-0-
02		476 N	421	-0-	-55	-0-	26	1	395	3	N	-0-
03		496 N	419	-0-	-77	-0-	26	1	393	3	N	-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
KINSEY, E. A.		WELL #: A 4		RRCID -> 185564		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5152 - 6232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-			-0-
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 187638		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5092 - 6718				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #: 4		RRCID -> 190759		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5063 - 6032				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #: 6		RRCID -> 192470		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5343 - 5564				
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-			-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-

KERR		WELL #: 8		RRCID -> 194069		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4400 - 4405				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURL, OLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 195133		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6498 - 6554				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 6		RRCID -> 195134		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4612 - 5704				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	195139	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978 - 6081		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283 - 6282		
10	713 N	126	-0-	-587	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	690 N	123	-0-	-567	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150 - 5654		
10	3131 X	2603	-0-	-528	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	2311	-0-	-719	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
12	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
01	2790 X	2433	-0-	-357	-0-	2433	3			N	-0-			-0-
02	2408 X	2181	-0-	-227	-0-	2181	3			N	-0-			-0-
03	2604 X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984 - 6896		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5185 - 5496		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322 - 6898		
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
02	1456 N	1450	-0-	-6	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
03	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334 - 6398		
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	1436	-0-	-48	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
*03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		2792 X	1731	-0-	-1061	-0-	1731 3			N	-0-	-0-
11		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3			N	-0-	-0-
12		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3			N	-0-	-0-
01		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3			N	-0-	-0-
02		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3			N	-0-	-0-
*03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 3			N	-0-	-0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557												
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-	-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-	-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-	-0-
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			N	-0-	-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-	-0-
03		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3			N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780												
10		1891 N	334	-0-	-1557	-0-	334 3			N	-0-	-0-
11		690 N	330	-0-	-360	-0-	330 3			N	-0-	-0-
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3			N	-0-	-0-
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			N	-0-	-0-
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3			N	-0-	-0-
*03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3			N	-0-	-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574												
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-	-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-	-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-	-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-	-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-	-0-
*03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-	-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575												
10		3348 X	2008	-0-	-1340	-0-	313 1	1695 2		N	-0-	-0-
11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	705 1	2738 2		N	-0-	-0-
12		5301 X	3823	-0-	-1478	-0-	197 1	3626 3		N	-0-	-0-
01		5301 X	3956	-0-	-1345	-0-	263 1	3693 3		N	-0-	-0-
02		4788 X	3556	-0-	-1232	-0-	219 1	3337 3		N	-0-	-0-
03		3813 X	3772	-0-	-41	-0-	236 1	3536 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6541 - 6590					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	13 N	7	-0-	-6	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

ELLIFF J. S.		WELL #:		54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 5544 - 5679					
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #:		72	RRCID ->	227801	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7746 PERF. 6370 - 6612					
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
12	2077 N	1680	-0-	-397	-0-	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
01	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	1481	-0-	-87	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	-0-	1640	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112 PERF. 6080 - 6660					
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	1285	2	N	-0-			-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	1277	2	N	-0-			-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1750	3	N	-0-			-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1580	3	N	-0-			-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1337	3	N	-0-			-0-
*03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1554	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 24	RRCID ->	231163	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7140 PERF. 5120 - 6551					
10	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
12	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-			-0-
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
*03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 26	RRCID ->	232668	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7155 PERF. 5969 - 6634					
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	974	-0-	-106	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	232944	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5598 - 5952					
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-			-0-
01	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-			-0-
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-			-0-
*03	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 - 6796				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				4
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				4
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				4
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-				4
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				4
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				4

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 - 6527				
10	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-				-0-
11	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-				-0-
12	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	-0-	11661	3			N	-0-				-0-
01	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	-0-	11163	3			N	-0-				-0-
02	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	-0-	8714	3			N	-0-				-0-
*03	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-				-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6684				
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	1582	2	N	-0-				-0-
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	2925	2	N	-0-				-0-
12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4079	3	N	-0-				-0-
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	3568	3	N	-0-				-0-
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	3642	3	N	-0-				-0-
*03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3564	3	N	-0-				-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606 - 5856				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644				
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	2203	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	3077	-0-	77	-0-	77	630	1	2447	2	N	-0-				-0-
12	2992 N	2915	-0-	-77	-0-	-77	150	1	2765	3	N	-0-				-0-
01	3100 N	3720	-0-	620	-0-	620	247	1	3473	3	N	-0-				-0-
02	2781 X	2161	-0-	-620	-0-	-620	133	1	2028	3	N	-0-				-0-
03	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	-256	98	1	1475	3	N	-0-				-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652				
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	-12	708	2			N	-0-				-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-				-0-
01	992 N	810	-0-	-182	-0-	-182	810	3			N	-0-				-0-
02	672 N	582	-0-	-90	-0-	-90	582	3			N	-0-				-0-
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586				
10	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	-135	626	1	3393	2	N	-0-				-0-
11	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	-54	812	1	3154	2	N	-0-				-0-
12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	4464	3	N	-0-				-0-
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	4227	3	N	-0-				-0-
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	3640	3	N	-0-				-0-
03	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	-227	263	1	3943	3	N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF J.S.		WELL #: 63		RRCID -> 235731		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936		
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	361	1	N	-0-		-0-
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	444	1	N	-0-		-0-
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	136	1	N	-0-		-0-
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		-0-
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		-0-
*03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020		
10	3100 N	3242	-0-	142	142	505	1	N	-0-		-0-
11	3000 N	3481	-0-	481	623	713	1	N	-0-		-0-
12	3100 N	3566	-0-	466	1089	183	1	N	-0-		-0-
01	4299 X	3210	-0-	-1089	-0-	213	1	N	-0-		-0-
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		-0-
*03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010		
10	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	234	1	N	-0-		-0-
11	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	289	1	N	-0-		-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		-0-
02	1316 N	1240	-0-	-76	-0-	76	1	N	-0-		-0-
03	1674 N	1421	-0-	-253	-0-	89	1	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564		
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 6		RRCID -> 247822		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 9		RRCID -> 248483		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026		
10	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	422	1	N	-0-		-0-
11	2700 X	2603	-0-	-97	-0-	533	1	N	-0-		-0-
12	2635 N	2570	-0-	-65	-0-	132	1	N	-0-		-0-
01	2697 N	2521	-0-	-176	-0-	167	1	N	-0-		-0-
02	2436 N	2270	-0-	-166	-0-	140	1	N	-0-		-0-
*03	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	140	1	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2356 N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1486	-0-	-794	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1434	-0-	-705	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
*03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	7253	-0-	4153	-0-	4153	3		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
02	1400 N	1268	-0-	-132	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
03	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856	
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	3		N	-0-			-0-
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102	
10	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	625	1	3393	2	N	-0-		-0-
11	4200 X	3792	-0-	-408	-0-	777	1	3015	2	N	-0-		-0-
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	230	1	4235	3	N	-0-		-0-
01	4309 X	4053	-0-	-256	-0-	269	1	3784	3	N	-0-		-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	232	1	3536	3	N	-0-		-0-
*03	4340 X	3802	-0-	-538	-0-	238	1	3564	3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388	
10	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	181	1	979	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	228	1	885	2	N	-0-		-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	3	N	-0-		-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	3	N	-0-		-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1145	-0-	-312	-0-	72	1	1073	3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810	
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	253	1	1370	2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	313	1	1214	2	N	-0-		-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	105	1	1936	3	N	-0-		-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	129	1	1808	3	N	-0-		-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	94	1	1435	3	N	-0-		-0-
03	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	98	1	1469	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	51	1	279	2	N	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	65	1	251	2	N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	3	N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
12	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-			-0-
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-			-0-
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-			-0-
*03	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
CRITZ				WELL #: 3	RRCID -> 189307	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6301	- 6490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRITZ				WELL #: 4	RRCID -> 214690	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5308	- 5313		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		228

AGUA DULCE (GERHARDT)				00832 192	ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
TALBERT, C. P.				WELL #: 15 F	RRCID -> 070350	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH 9112	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TALBERT C. P.				WELL #: 17 D	RRCID -> 075366	COMPL. DATE 02/26/1978	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A			
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.				WELL #: 13 U	RRCID -> 091489	COMPL. DATE 07/22/1980	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 8204	- 8237		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (LAMB)				00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
BRITANCO, L.L.C.				093620							
HERRMANN-LISKA UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 280320	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 6640	- 6644		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		111
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		114

AGUA DULCE (LAMB)		//CONT.//		00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
DIX, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 077535	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 8325	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (RIVERS)				00832 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393								
CHICAGO LAND BANK				WELL #: 1	RRCID -> 078747	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)				00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WALTON, W. W.				WELL #: 1B	RRCID -> 140866	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 6808 - 6809				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #: 8-F	RRCID -> 150231	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 7472	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.				WELL #: 9	RRCID -> 228460	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 6904 - 6966				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (STONE 6800)		00832 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
DIX, THOMAS		WELL #: 9		RRCID -> 117588		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
C.B. PRODUCTION		119905										
MASONIC PURL		WELL #: 1		RRCID -> 124109		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
FULLER		119905										
		WELL #: 1		RRCID -> 225615		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DIX, THOMAS		119905										
		WELL #: 3		RRCID -> 053665		COMPL. DATE 10/15/1972		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALBERT, C.P.		061807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		119905										
		WELL #: 8		RRCID -> 061807		COMPL. DATE 05/04/1975		TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	930 N	640	-0-	-290	-0-	640	2	N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
12	620 N	399	-0-	-221	-0-	399	2	N	-0-			-0-
01	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2	N	-0-			-0-
02	616 N	390	-0-	-226	-0-	390	2	N	-0-			-0-
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT		082838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		119905										
		WELL #: 12		RRCID -> 082838		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			33
11	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	107	2	Y	-0-			33
12	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	205	98	2	Y	-0-		33
01	DLQ G-10	131	-0-	131	-0-	336	131	2	Y	-0-		33
02	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	397	61	2	Y	-0-		33
*03	584 N	187	-0-	-397	-0-	187	2	Y	-0-			33

 AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
 EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

 EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	-0-	101	2				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	197	-0-	197	-0-	298	197	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	-0-	508	210	2			Y	-0-					-0-
*03	698 N	190	-0-	-508	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	12					127
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	55	180	1			2
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					38
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					38

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-			5

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538													
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			89
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			89
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			89

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384													
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-			73
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-			73

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414													
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			Y	-0-			117
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			117
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-			117

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321										
PROCHASKA, ET AL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	291847	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9226 - 9690			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196	1	138		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138		
12	0	1714	-0-	1714	1714			N	59			197		
01	89900 X	86998	-0-	-2902	-0-	25	1	1624	2	N				
						65	9							
						725	1	80349	2	N	5385	5066	1	516
						5924	9							
02	86800 X	69373	-0-	-17427	-0-	700	1	64621	2	N	3684	3644	1	556
						4052	9							
03	96100 X	73980	-0-	-22120	-0-	775	1	69331	2	N	3522	3859	1	219
						3874	9							

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	292023	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9262 - 9322			
01	73081 X	73081	-0-	-0-	-0-	475	1	70570	2	N	1851	1352	1	499
						2036	9							
02	112000 X	106387	-0-	-5613	-0-	700	1	102863	2	N	2567	2782	1	284
						2824	9							
*03	124801 X	124801	-0-	-0-	-0-	775	1	120816	2	N	2918	3075	1	127
						3210	9							

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	292117	COMPL. DATE	01/02/2022	TOTAL DEPTH	9892	PERF. 9308 - 9758			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	35283 X	26303	-0-	-8980	-0-	375	1	23331	2	N	2361	1947	1	414
						2597	9							
03	57567 X	50040	-0-	-7527	-0-	775	1	45621	2	N	3313	3480	1	247
						3644	9							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035			RRCID ->	009081	COMPL. DATE	03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7573 - 7599			
DRISCOLL		WELL #: A 6 L												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 7			RRCID ->	009085	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	10015	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		1	RRCID ->	052625	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7561 - 7588			
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-			-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-			-0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	522	3			N	-0-			-0-
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		558 N	425	-0-	-133	-0-		425	2			-0-
11		540 N	409	-0-	-131	-0-		409	2			-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3			-0-
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3			-0-
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	3			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053												
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-		1900	2			-0-
12		525 X	525	-0-	-0-	-0-		525	3			-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	3			-0-
02		1764 X	384	-0-	-1380	-0-		384	3			-0-
03		1953 X	39	-0-	-1914	-0-		39	3			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13										RRCID -> 138037		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7390 - 7529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TALBERT, C. P. WELL #: 20										RRCID -> 148191		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7686 - 7694	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D										RRCID -> 151033		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 7704 - 7714	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RIVERS "A" WELL #: 23										RRCID -> 174587		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7433 - 7460	
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	207	1	2477	3	N	-0-		-0-			
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	225	1	2489	3	N	-0-		-0-			
12	2852	N	2543	-0-	-309	-0-	236	1	2307	3	N	-0-		-0-			
01	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	241	1	2336	3	N	-0-		-0-			
02	2520	N	2250	-0-	-270	-0-	205	1	2045	3	N	-0-		-0-			
*03	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	245	1	2269	3	N	-0-		-0-			

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25										RRCID -> 232667		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8150 - 8162	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28										RRCID -> 239715		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8038 - 8052	
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-		-0-			
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-		-0-			
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-		-0-			
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-		-0-			
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-		-0-			
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-		-0-			

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	235904	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8866 - 8873		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.				893997									
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9249 - 9301		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1			242
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	2			244
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	7	85 1		166
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	50 1	9 9		N	8			174
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	75 1	8 9		N	7			181
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198754	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9249 - 9301		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	3			148
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	12			160
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	3	78 1		85
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50 1	4 9		N	4			89
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	100 1	13 9		N	12			101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174586	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9806 - 9895		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176932	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 10043 - 10053		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

CHARBA, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	179053	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9276 - 9701		
10	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	992 1	675 2	Y	136	139 1			112
11	2010 N	1214	-0-	-796	-0-	150 9	173 2	Y	74	134 1			52
12	1984 N	1540	-0-	-444	-0-	960 1	337 2	Y	192	107 1			137
01	1829 N	1474	-0-	-355	-0-	81 9	297 2	Y	168	138 1			167
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	992 1	671 2	Y	141	268 1			40
*03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	185 9	945 2	Y	190	131 1			99
						896 1							
						155 9							
						992 1							
						209 9							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5425 X	367	-0-	-5058	-0-	361 1	6 2	N	-0-			107
11	5250 X	1757	-0-	-3493	-0-	555 1	1199 2	N	3			110
12	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	837 1	8113 2	N	123			233
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	135 9						
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	598 1	3490 2	N	63	179 1		117
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	69 9						
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	755 1	4158 2	N	80			197
03	8122 X	2397	-0-	-5725	-0-	88 9						
03	8122 X	2397	-0-	-5725	-0-	701 1	1663 2	N	30	174 1		53
						33 9						
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432															
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	217	1	34	9	Y	31	44	1	36
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	210	1	29	9	Y	26	44	1	18
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	217	1	96	9	Y	87	49	1	56
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	217	1	47	9	Y	43	48	1	51
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	196	1	52	9	Y	47	85	1	13
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	217	1	70	9	Y	64	44	1	33

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	130 2		N	-0-			-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLSB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			22
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

10	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2	N	-0-			-0-
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2	N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480	2	N	-0-			-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
VISION OIL AND GAS LLC				886198					
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	134022	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				65
11	840 X	49	-0-	-791	-0-	49 2			65
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				65
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30 2			65
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			NO RPT	65

SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	171692	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT

AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284					
DIX, THOMAS		WELL #:		10	RRCID ->	095897	COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

AGUA DULCE (8700)				00832 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
VISION OIL AND GAS LLC				886198					
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	077742	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	182734	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)				00834 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15 T	RRCID ->	035555	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

AGUA DULCE, NORTH (6750)																	
HARPER HEFTE, INC.																	
YARBOROUGH																	
00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
357865																	
WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		3658 #	2699	-0-	-959	-0-	75	1	2010	2	Y	558	361	1	282	8	103
							614	9									
11		3540 #	2384	-0-	-1156	-0-	75	1	1962	2	Y	315	273	1			145
							347	9									
12		2728 #	2712	-0-	-16	-0-	75	1	2290	2	Y	315	303	1			157
							347	9									
01		2728 #	2521	-0-	-207	-0-	75	1	2107	2	Y	308	362	1			103
							339	9									
02		2436 #	2382	-0-	-54	-0-	75	1	1978	2	Y	299	241	1			161
							329	9									
*03		3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	75	1	1995	2	Y	863	233	1	536	8	255
							949	9									

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)																	
FAULCONER ENERGY, LLC																	
IBARRA, ANTONIO, ET AL																	
00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
263648																	
WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12		14B2 EXT	635	-0-	635	635	80	1	555	2	Y	-0-					131
01		6308 X	5673	-0-	-635	-0-	473	1	5101	2	Y	90					221
							99	9									
02		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	395	1	5338	2	Y	102					323
							112	9									
*03		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	460	1	5354	2	Y	64	198	1			189
							70	9									

LA JOLLA-PARR																	
WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01		585 X	585	-0-	-0-	-0-	50	1	535	2	Y	-0-					70
02		982 X	982	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	Y	-0-					70
*03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	-0-					70

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)																	
COLUMBUS ENERGY, LLC																	
RODRIGUEZ GAS UNIT																	
00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
169313																	
WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920																	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020																	

AGUILARES (ZONE 1)																	
MCGUFFIN, JOE JR.																	
WALKER, J.O.																	
00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB																	
549892																	
WELL #: RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A																	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2018																	

AGUILARES (ZONE 1)														
		//CONT.//			00877 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
		PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057									
		WALKER, MAY			WELL #:	2 C	RRCID ->	009136	COMPL. DATE	04/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 2)														
		PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			00877 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
		WALKER, MAY			681057									
		WALKER, MAY			WELL #:	2 T	RRCID ->	009140	COMPL. DATE	04/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 4)														
		GREAT NORTHERN ENERGY, INC			00877 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
		WALKER, MAY			328627									
		WALKER, MAY			WELL #:	1	RRCID ->	051801	COMPL. DATE	01/21/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)														
		HILCORP ENERGY COMPANY			00877 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
		RUNNING W. 'B'			386310									
		RUNNING W. 'B'			WELL #:	12	RRCID ->	289850	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6747 - 6754	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.														
		WALKER, J O "C"			681057									
		WALKER, J O "C"			WELL #:	5	RRCID ->	205355	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6749 - 6756	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2017

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-			68
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	28	1	37	2	N	-0-			68
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	134	1	140	2	N	-0-			68
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	151	1	58	2	N	-0-			68
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	139	1	162	2	N	-0-			68
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	73	1	77	2	N	-0-			68

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13589 - 13623

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALAZAN (FRIO CONS.)		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 484		RRCID -> 288380		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 461		RRCID -> 288941		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		01097 032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 299		RRCID -> 109298		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021																

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 417		RRCID -> 119474		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 448-T		RRCID -> 173147		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021																

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF	RRCID ->	241025	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	6290 - 6298			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
KING RANCH MADERO		WELL #:		29	RRCID ->	252949	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8926 - 8962			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	7856 - 7862			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
ALBERCAS, NORTH		OAKWOOD ENERGY, INC.		ZOCH		01188 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
						617356									
						WELL #:	1T	RRCID ->	171057	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2272 - 2277
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		OAKWOOD ENERGY, INC.		ZOCH		01193 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
						617356									
						WELL #:	1C	RRCID ->	171004	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2196 - 2202
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)		01405 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
LOPEZ		WELL #: 1 A		RRCID -> 093461		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	253 1	365 2	Y	1	43
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	1 9	286 1	Y	-0-	43
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	275 1	379 2	Y	-0-	43
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	259 1	349 2	Y	-0-	43
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	232 1	365 2	Y	2	45
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	2 9	276 1	Y	-0-	45
ALFRED, WEST (YEGUA 13)		01442 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC		668802								
SIOUX-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 178586		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALICE (STILLWELL)		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521								
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		WELL #: 2		RRCID -> 233332		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MOSSER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35 2		N	-0-	-0-
12	403 N	44	-0-	-359	-0-	44 2		N	-0-	-0-
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	-0-
ALICE (2670 HET)		01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
MODESETT HET		WELL #: 1		RRCID -> 261316		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALICE (4800 FRIO)		01514 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 288968		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8184 #	2901	-0-	-5283	-0-	2887 2	14 9	N	13			113
11	8010 #	5804	-0-	-2206	-0-	5771 2	33 9	N	30			143
12	8277 #	6895	-0-	-1382	-0-	6716 2	179 9	N	163	180 1		126
01	8277 #	4096	-0-	-4181	-0-	4077 2	19 9	N	17			143
02	6636 #	3402	-0-	-3234	-0-	3379 2	23 9	N	21			164
03	6882 #	2816	-0-	-4066	-0-	2816 2		N	-0-			164

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
DE PEREZ, GUADALUPE M.		WELL #: 1		RRCID -> 261605		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2021												

STARR OPERATING, LLC		815855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282012		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2020												

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521										
HOLMES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 190365		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALICE, W. (3550 FRIO)		01523 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480										
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 112289		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LEONCITO		WELL #: 19		RRCID -> 180468		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 6504 - 7223	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 7213 - 7223	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814								
MANGEL		WELL #:		RRCID ->	168182	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8588 - 8596	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #:	20 U	RRCID ->	009269	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALTA MESA, EAST (7300)			02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1			WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1			WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1			WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	486	-0-	486	486	486	1	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-			-0-
02	256	-0-	-0-	-256	230			Y	-0-			-0-
*03	230 R	-0-	-0-	-230	-0-			Y	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)			02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574			
10	1922 X	52	-0-	-1870	-0-	52	1	Y	-0-			143
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-			143
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			143
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			143
*02	56 X	6	-0-	-50	-0-	5	1	1	9	Y	1	9
*03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	362	1	2047	2	Y	18	27
						20	9					

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)			02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
TARED			WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209			
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			153
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	5			158
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			158
02	2800 N	2847	-0-	47	-0-	47		N	-0-			158
*03	2421 N	2374	-0-	-47	-0-	754	1	2090	2	N	-0-	158
						754	1	1620	2	N	-0-	158

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6356		-		8375	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
BARROCITO, B. M.		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6686		-		6744	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 5130		-		6554	
10	14B2 EXT	14460	-0-	14460	14460	2637	1	11823	2	Y	-0-				-0-
11	18154 X	3694	-0-	-14460	-0-	652	1	3042	2	Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-				-0-
02	13048 X	-0-	-0-	-13048	-0-					Y	-0-				-0-
03	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-				-0-
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 5996		-		7116	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5835		-		7380	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALVARADO (REQUENEZ)		02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
ALVARADO, DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102758		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 3802		-		3850	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2022															

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		3193 X	2793	-0-	-400	-0-	115	1	2668	2	N	9		163
							10	9						
11		3060 X	2876	-0-	-184	-0-	123	1	2739	2	N	13		176
							14	9						
12		3224 X	2978	-0-	-246	-0-	133	1	2821	2	N	22		198
							24	9						
01		3224 X	2981	-0-	-243	-0-	126	1	2842	2	N	12		210
							13	9						
02		2912 X	2640	-0-	-272	-0-	110	1	2512	2	N	16	186 1	40
							18	9						
03		2976 X	2949	-0-	-27	-0-	121	1	2828	2	N	-0-		40

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457														
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	N	31	5 1	94
							34	9						
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	N	4	3 1	95
							4	9						
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	N	143	169 1	69
							157	9						
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	67	1	1513	2	N	66	6 1	129
							73	9						
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	56	1	1285	2	N	81	3 1	207
							89	9						
*03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	65	1	1510	2	N	71	173 1	105
							78	9						

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166														
10		372 N	324	-0-	-48	-0-	13	1	310	2	N	1	3 1	21
							1	9						
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	13	1	280	2	N	3	2 1	22
							3	9						
12		341 N	302	-0-	-39	-0-	13	1	287	2	N	2	2 1	22
							2	9						
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	13	1	289	2	N	3	3 1	22
							3	9						
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	11	1	256	2	N	2	2 1	22
							2	9						
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	12	1	287	2	N	2	2 1	22
							2	9						

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144														
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	5	3 1	95
							6	9						
11		600 N	551	-0-	-49	-0-	24	1	526	2	N	1	1 1	95
							1	9						
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	816	2	N	2	1 1	96
							2	9						
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	N	2	3 1	95
							2	9						
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	N	1	1 1	95
							1	9						
*03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	1	1 1	95
							1	9						

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HINOJOSA			WELL #:		2	RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7839 - 7861		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CELESTINO GARZA GU			WELL #:		3	RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7618 - 7988		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

CELESTINO GARZA GU			WELL #:		4	RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH	8186	PERF. 7328 - 7646		
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	69	1	1594	2	N	27	51	41
							30	9						
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	N	33	26	48
							36	9						
12	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	65	1	1389	2	N	39	27	60
							43	9						
01	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	56	1	1266	2	N	45	56	49
							50	9						
02	1484	N	1096	-0-	-388	-0-	45	1	1017	2	N	31	30	50
							34	9						
03	1488	N	1017	-0-	-471	-0-	40	1	937	2	N	36	29	57
							40	9						

TEXAS OSAGE GU			WELL #:		2	RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH	9458	PERF. 7723 - 7968		
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1651	2	N	-0-		62
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	64	1	1432	2	N	-0-		62
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	N	-0-		62
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	77	1	1745	2	N	-0-		62
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	N	-0-		62
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	65	1	1528	2	N	-0-		62

OLIVAREZ, O. GU			WELL #:		2	RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH	8343	PERF. 7814 - 7930		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU		WELL #: 3		RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 173880		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION		WELL #: 3		RRCID -> 174489		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885								
10	310 N	72	-0-	-238	-0-	3 1	68 2	N	1	2 1						54
						1 9										
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	1 2	1 9	N	1	1 1						54
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	2	1 1						55
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	254 2	N	1	2 1						54
						1 9										
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	22 1	510 2	N	1	1 1						54
						1 9										
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29 1	668 2	N	2	1 1						55
						2 9										

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 176656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID -> 176920		COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8036 - 8951
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2465	-0-	-108	-0-	99 1 67 9	2299 2	N	61	25 1		223
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	103 1 29 9	2292 2	N	26	13 1		236
12	3100 N	3503	-0-	403	403	156 1 31 9	3316 2	N	28	13 1		251
01	2518 N	2115	-0-	-403	-0-	88 1 34 9	1993 2	N	31	28 1		254
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	109 1 41 9	2480 2	N	37	196 1		95
*03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	119 1 29 9	2769 2	N	26	14 1		107

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID -> 176931		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	8849 - 8970
10	5239 X	4881	-0-	-358	-0-	201 1 32 9	4648 2	N	29	26 1		134
11	4890 X	4707	-0-	-183	-0-	200 1 50 9	4457 2	N	45	14 1		165
12	5053 X	4817	-0-	-236	-0-	214 1 37 9	4566 2	N	34	15 1		184
01	5053 X	4783	-0-	-270	-0-	200 1 72 9	4511 2	N	65	30 1		219
02	4396 X	4274	-0-	-122	-0-	178 1 31 9	4065 2	N	28	195 1		52
03	4867 X	4757	-0-	-110	-0-	193 1 52 9	4512 2	N	47	15 1		84

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID -> 177052		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	8440 - 9349
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	27 1 2 9	620 2	N	2	4 1		109
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	27 1 2 9	597 2	N	2	1 1		110
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	29 1 11 9	607 2	N	10	2 1		118
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9	619 2	N	8	4 1		122
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	596 2	N	2	2 1		122
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	32 1 19 9	745 2	N	17	2 1		137

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID -> 178587		COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8337 - 8538
10	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	43 1 41 9	991 2	N	37			167
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	41 1 2 9	907 2	N	2			169
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	41 1 14 9	883 2	N	13			182
01	1085 N	943	-0-	-142	-0-	39 1 25 9	879 2	N	23			205
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	43 1	980 2	N	-0-			205
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	44 1 21 9	1020 2	N	19	183 1		41

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID ->	178994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 8436 -	9575
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	55 1	1261 2	N	6	5 1		115
11	1410 N	1021	-0-	-389	-0-	44 1	974 2	N	3	3 1		115
12	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	53 1	1136 2	N	10	3 1		122
01	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	48 1	1084 2	N	15	6 1		131
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	52 1	1188 2	N	13	3 1		141
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	56 1	1304 2	N	20	3 1		158

GARCIA "B"		WELL #:		6	RRCID ->	179724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8421 -	10526
10	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	50 1	1161 2	N	37	10 1		116
11	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	41 9	1153 2	N	24	6 1		134
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	52 1	1202 2	N	19	5 1		148
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	26 9	1123 2	N	20	11 1		157
02	1148 N	1118	-0-	-30	-0-	50 1	1009 2	N	59	5 1		211
03	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	22 9	1134 2	N	39	186 1		64

FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID ->	180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8330 -	9563
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	22 1	514 2	N	13	4 1		152
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	14 9	494 2	N	5	2 1		155
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	22 1	506 2	N	3	2 1		156
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24 1	526 2	N	6	5 1		157
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3 9	450 2	N	8	3 1		162
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23 1	497 2	N	9	3 1		168

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		3	RRCID ->	180445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8307 -	9120
10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	289 1	6678 2	N	40			105
11	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	44 9	6524 2	N	27			132
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	292 1	6095 2	N	25			157
01	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	30 9	7248 2	N	39			196
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	286 1	5203 2	N	32	176 1		52
*03	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	321 1	7603 2	N	40			92

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARCIA "B"		WELL #: 7		RRCID -> 181530		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	72 1 45 9	1674 2	N	41	5 1		262
11	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	72 1 13 9	1602 2	N	12	189 1		85
12	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	73 1 10 9	1551 2	N	9	3 1		91
01	1798 N	1661	-0-	-137	-0-	70 1 9 9	1582 2	N	8	7 1		92
02	1568 N	1521	-0-	-47	-0-	62 1 36 9	1423 2	N	33	4 1		121
*03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	69 1 22 9	1614 2	N	20	3 1		138

FNB MISSION		WELL #: 5		RRCID -> 181695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034				
10	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	381 1 39 9	8813 2	N	35	31 1		156
11	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	348 1 39 9	7760 2	N	35	16 1		175
12	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	339 1 83 9	7217 2	N	75	17 1		233
01	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	356 1 76 9	8053 2	N	69	34 1		268
02	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	335 1 89 9	7639 2	N	81	197 1		152
*03	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	406 1 87 9	9479 2	N	79	19 1		212

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020				
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	357 1 43 9	8258 2	N	39			114
11	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	351 1 46 9	7839 2	N	42			156
12	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	377 1 44 9	8020 2	N	40			196
01	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	349 1 37 9	7895 2	N	34			230
02	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	318 1 39 9	7236 2	N	35			265
*03	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	343 1 52 9	8004 2	N	47	181 1		131

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096				
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	34 1 31 9	786 2	N	28	54 1		84
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	37 1 39 9	827 2	N	35	28 1		91
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	40 1 45 9	851 2	N	41	28 1		104
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	35 1 54 9	796 2	N	49	60 1		93
02	840 N	694	-0-	-146	-0-	28 1 34 9	632 2	N	31	31 1		93
03	930 N	773	-0-	-157	-0-	30 1 43 9	700 2	N	39	31 1		101

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"				WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"				WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337						
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	1	2	1			83
						1	9									
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	333	2	N	10	4	1			89
						11	9									
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	4	6	1			87
						4	9									
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	13	1	291	2	N	2	6	1			83
						2	9									
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	1	1	1			83
						1	9									
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	14	1	321	2	N	2	1	1			84
						2	9									

CELESTINO GARZA GU				WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737						
10	775 N	695	-0-	-80	-0-	29	1	660	2	N	5					67
						6	9									
11	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	121	1	2709	2	N	29					96
						32	9									
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	75	1	1600	2	N	20					116
						22	9									
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	N	-0-					116
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	44	1	1002	2	N	2					118
						2	9									
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	31	1	726	2	N	-0-					118

HINOJOSA				WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1				WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//	02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136								
FARIAS, N. A.			WELL #:	1	RRCID ->	186830	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	8604 - 9562
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	98 1	2270 2	N	28	11 1		77
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	31 9	2522 2	N	27	6 1		98
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	113 1	2375 2	N	35	6 1		127
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	30 9	2606 2	N	35	12 1		150
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	112 1	2476 2	N	38	6 1		182
*03	3100 N	3248	-0-	148	148	39 9	3065 2	N	47	186 1		43
						109 1						
						42 9						
						131 1						
						52 9						

GARCIA "B"			WELL #:	10	RRCID ->	186989	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8454 - 9416
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	81 1	1882 2	N	7	12 1		64
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	8 9	1871 2	N	6	5 1		65
12	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	84 1	1208 2	N	7	5 1		67
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	7 9	2086 2	N	9	11 1		65
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	8 9	1922 2	N	35	5 1		95
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	92 1	2016 2	N	43	6 1		132
						10 9						
						84 1						
						39 9						
						86 1						
						47 9						

FNB MISSION			WELL #:	6	RRCID ->	188017	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7848 - 7912
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-	1 1		35
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			35
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	1			36
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 9	56 2	N	1	1 1		36
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2 1	18 2	N	-0-			36
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-			36

VILLARREAL			WELL #:	3	RRCID ->	188237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 - 9468
10	3100 N	3029	-0-	-71	1011	124 1	2861 2	N	40			123
11	3000 N	2301	-0-	-699	312	44 9	2120 2	N	78	178 1		23
12	1918 X	1606	-0-	-312	-0-	95 1	1505 2	N	27			50
01	1426 X	456	-0-	-970	-0-	86 9	431 2	N	5			55
02	1288 X	29	-0-	-1259	-0-	71 1	28 2	N	-0-			55
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	30 9		N	-0-			55
						19 1						
						6 9						
						1 1						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	961 N	891	-0-	-70	-0-			37 1	848 2	N	5			135	
11	900 N	846	-0-	-54	-0-			6 9	800 2	N	9			144	
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-			10 9	797 2	N	6			150	
01	899 N	785	-0-	-114	-0-			37 1	748 2	N	4			154	
02	784 N	753	-0-	-31	-0-			7 9	721 2	N	-0-			154	
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-			32 1	805 2	N	-0-			154	
34 1															

VILLARREAL		WELL #:		4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE		07/08/2002		TOTAL DEPTH		9020 PERF. 8518 - 8745	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #:		7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE		04/19/2008		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9656 - 9720	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

VILLARREAL		WELL #:		6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE		09/11/2002		TOTAL DEPTH		10215 PERF. 8580 - 8604	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-			2 1	52 2	N	-0-			93	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-			93	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-			93	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-			1 2	1 9	N	1	1 1		93	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			93	
03	3 N	1	-0-	-2	-0-			1 2		N	-0-			93	

VILLAREAL		WELL #:		7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE		09/24/2002		TOTAL DEPTH		9131 PERF. 8634 - 8928	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE		09/30/2002		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8442 - 8756	
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-			42 1	971 2	N	9	5 1		129	
11	990 N	979	-0-	-11	-0-			10 9	930 2	N	6	2 1		133	
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-			42 1	949 2	N	8	2 1		139	
01	1023 N	999	-0-	-24	-0-			7 9	944 2	N	12	5 1		146	
02	924 N	871	-0-	-53	-0-			9 9	826 2	N	8	3 1		151	
03	992 N	941	-0-	-51	-0-			42 1	891 2	N	11	3 1		159	
								13 9							
								36 1							
								9 9							
								38 1							
								12 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244								
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	79 1	1817 2	N	18	12 1						128
						20 9										
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	79 1	1755 2	N	11	100 1						39
						12 9										
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	83 1	1773 2	N	9	6 1						42
						10 9										
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	79 1	1789 2	N	24	12 1						54
						26 9										
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	66 1	1498 2	N	13	6 1						61
						14 9										
*03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	80 1	1878 2	N	25	6 1						80
						28 9										

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544								
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	18 1	406 2	N	35	4 1						111
						39 9										
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15 1	339 2	N	28	122 1						17
						31 9										
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	N	2	2 1						17
						2 9										
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	N	4	3 1						18
						4 9										
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	1	1 1						18
						1 9										
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21 1	495 2	N	5	1 1						22
						6 9										

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	2162	-0-	-876	-0-		89 1	2053 2	N	18	35 1		151	
11	2940 X	210	-0-	-2730	-0-		20 9	185 2	N	15	14 1		152	
12	3038 X	31	-0-	-3007	-0-		8 1	27 2	N	3	8 1		147	
01	3038 X	215	-0-	-2823	-0-		17 9	206 2	N	-0-	11 1		136	
02	2744 X	204	-0-	-2540	-0-		1 1	195 2	N	-0-			136	
03	2170 X	239	-0-	-1931	-0-		3 9	225 2	N	4	1 1		139	
							9 1							
							4 9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

10	837 N	753	-0-	-84	-0-		26 1	594 2	N	121	186 1		92
11	840 N	515	-0-	-325	-0-		133 9	480 2	N	13	4 1		101
12	806 N	540	-0-	-266	-0-		21 1	510 2	N	5	3 1		103
01	744 N	608	-0-	-136	-0-		14 9	540 2	N	40	6 1		137
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-		24 1	523 2	N	144	3 1		278
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-		44 9	573 2	N	15	184 1		109
							23 1						
							158 9						
							25 1						
							17 9						

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GARCIA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24 1	550 2	N	2	5 1	112
11	1170 N	344	-0-	-826	-0-	2 9	325 2	N	4	3 1	113
12	868 N	287	-0-	-581	-0-	15 1	270 2	N	4	3 1	114
01	589 N	126	-0-	-463	-0-	4 9	115 2	N	5	6 1	113
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5 1	306 2	N	2	3 1	112
*03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	6 9	1078 2	N	3	2 1	113
						13 1					
						2 9					
						46 1					
						3 9					

VILLAREAL		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	79 2	N	17	2 1	110
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19 9	254 2	N	11	62 1	59
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	89 2	N	14	1 1	72
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 9	119 2	N	3	1 1	74
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	4 1	97 2	N	35	1 1	108
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	15 9	81 2	N	6	1 1	113
						5 1					
						3 9					
						4 1					
						39 9					
						7 9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240		
GARCIA "B"		WELL #: 9									
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	128 1	1854 3	Y	-0-		1
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	150 1	1901 3	Y	-0-	1 1	-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	107 1	1996 3	Y	-0-		-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	86 1	1904 3	Y	-0-		-0-
02	1904 X	1873	-0-	-31	-0-	16 4	1750 3	Y	-0-		-0-
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	123 1		Y	NO RPT		-0-

GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240		
10	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	91 1	1320 3	Y	4		8
11	2070 N	1978	-0-	-92	-0-	4 9	1819 3	Y	14	18 1	4
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	144 1	2156 3	Y	16	12 1	8
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	15 9	1957 3	Y	17	19 1	6
02	1848 N	1761	-0-	-87	-0-	116 1	1637 3	Y	8	5 1	9
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	88 1		Y	NO RPT		9
						16 4					
						19 9					
						9 9					

GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA BB		WELL #:		12	RRCID ->	225007	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8214 - 8293
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1302 N	988	-0-	-314	-0-	64	1	924	3	Y	-0-
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	105	1	1326	3	Y	-0-
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	3	Y	-0-
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	76	1	1680	3	Y	-0-
							14	4				
*02		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	90	1	1275	3	Y	-0-
03		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT

GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294
10		1178 N	1013	-0-	-165	-0-	65	1	933	3	Y	14
							15	9				21
11		1020 N	990	-0-	-30	-0-	72	1	905	3	Y	12
							13	9				27
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	12
							13	9				11
01		1023 N	707	-0-	-316	-0-	30	1	661	3	Y	10
							5	4				13
02		924 N	723	-0-	-201	-0-	47	1	667	3	Y	8
							9	9				4
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT

GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. PENA		02165 520 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
WELL #: 1		RRCID -> 135181		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9774 - 9834						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PENA		WELL #: 2		RRCID -> 137147		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9756 - 9834				
10	5456 X	5456	-0-	-0- B	-0-	547	1	4897	2	N	11			113
11	1080 X	7	-0-	-1073 B	-0-	12	9			N	-0-			113
12	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-	7	1			N	-0-			113
01	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			113
02	1008 X	-0-	-0-	-1008 B	-0-					N	-0-			113
03	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			113
ALWORTH (QUEEN CITY) LAGUNA OPERATING LLC WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		02165 600 482324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WELL #: 2292		RRCID -> 078143		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 11298		PERF. N/A						
10	1023 N	122	-0-	-901	-0-	29	1	93	3	N	-0-			111
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			111
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			111
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 6764 - 6812				
10	868 N	56	-0-	-812	-0-	8	1	48	3	N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 2		RRCID -> 084055		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7423 - 7470				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7398 - 7460				
10	2914 X	242	-0-	-2672	-0-	40	1	202	3	N	-0-			162
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			162
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			162
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			162
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-			162
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			162

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)				02165 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425											
RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 142830	COMPL. DATE 09/03/1992	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9919	- 9999						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-

LAGUNA OPERATING LLC				482324											
MCCAMPBELL, E.A.				WELL #: 1274	RRCID -> 065065	COMPL. DATE 04/07/1975	TOTAL DEPTH 15081	PERF. N/A							
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H.				WELL #: 2273	RRCID -> 066726	COMPL. DATE 06/01/1976	TOTAL DEPTH 10364	PERF. N/A							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALDEZ, J.G. ET AL				WELL #: 1271	RRCID -> 072771	COMPL. DATE 07/23/1977	TOTAL DEPTH 10280	PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-

MCCAMPBELL, E. A.				WELL #: 2274	RRCID -> 073529	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH 10661	PERF. N/A							
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H.				WELL #: 3273	RRCID -> 138784	COMPL. DATE 06/02/1991	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9825	- 9889						
10	6696	X	418	-0-	-6278	-0-	76	1	314	3	N	25	167	1	8
							28	9							
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			8
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			8
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			8
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-			8
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			8

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)			//CONT.//	02165 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
LAGUNA OPERATING LLC			//CONT.//	482324											
VALDEZ, J.G. ET AL				WELL #: 2271D	RRCID ->	145960	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9901 - 9969			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCAMPBELL, E.A.				WELL #: 4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	9932 - 9960			
10	1333	N	127	-0-	-1206	-0-	20	1	107	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151											
LOPEZ, ALONZO				WELL #: 2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)				02165 757	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
LAGUNA OPERATING LLC				482324											
SCHROEDER, ALDA				WELL #: 1274	RRCID ->	072421	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)				02165 761	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151											
LOPEZ, ALONZO				WELL #: 1288	RRCID ->	058047	COMPL. DATE	05/26/1973	TOTAL DEPTH	14252	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H)				02241 162	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529											
ZWERNEMANN				WELL #: R 1	RRCID ->	180789	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	4748 - 4761			
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
01	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700)			02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
EARHART, MARTHA			WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
SHANKS, H.S.			WELL #: 1									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3	N	-0-		-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANKS, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)			02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
NORGAS ENERGY			612861									
YAWN			WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 - 2660	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												

AMARGOSA (2750 FRIO)		02241 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FREEBORN		WELL #: 1		RRCID -> 133184		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #: 1		RRCID -> 194673		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 120		RRCID -> 165679		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #: 124 L		RRCID -> 175690		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
JMK #1		WELL #: 1		RRCID -> 173247		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			30

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249				
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	40 1	144 2	Y	-0-		8
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	18 1	69 2	Y	-0-		8
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	32 1	107 2	Y	-0-		8
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	31 1	107 2	Y	-0-		8
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	22 1	70 2	Y	-0-		8
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	16 1	41 2	Y	-0-		8

ANGELITA NEW (FRIO)		//CONT.//		02868 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WELDER RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190279	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	6560 - 6567		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

WELDER RANCH		WELL #:		23 U	RRCID ->	199173	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6592 - 6602
10	620 N	93	-0-	-527	-0-	20	1	73	2	Y	-0-	166
11	2010 X	130	-0-	-1880	-0-	26	1	104	2	Y	-0-	166
12	2077 X	33	-0-	-2044	-0-	8	1	25	2	Y	-0-	166
01	2077 X	33	-0-	-2044	-0-	7	1	26	2	Y	-0-	166
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	128	1	405	2	Y	-0-	166
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	205	1	533	2	Y	-0-	166

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		4	RRCID ->	116943	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9034 - 9042
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SULLIVAN		WELL #:		H 3	RRCID ->	281930	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100 - 9745
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		F 3	RRCID ->	282170	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9271 - 9702
10	403 X	206	-0-	-197	-0-	44	1	156	2	N	5	33
						6	9					
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	159	1	558	2	N	4	37
						4	9					
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	56	1	196	2	N	6	43
						7	9					
01	248 X	177	-0-	-71	-0-	43	1	130	2	N	4	47
						4	9					
02	672 X	149	-0-	-523	-0-	27	1	121	2	N	1	48
						1	9					
03	744 X	31	-0-	-713	-0-	5	1	26	2	N	-0-	48

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12431 X	10996	-0-	-1435	-0-	1694 1	9295 2	N	6		28
11	12030 X	10481	-0-	-1549	-0-	1390 1	9059 2	N	29		57
12	12431 X	10847	-0-	-1584	-0-	1601 1	9183 2	N	57	92 1	22
01	11749 X	10676	-0-	-1073	-0-	1732 1	8911 2	N	30		52
02	10192 X	10039	-0-	-153	-0-	1564 1	8398 2	N	70	105 1	17
*03	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	1750 1	9774 2	N	11		28

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522			
10	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	502 1	1788 2	N	5		48
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	507 1	1780 2	N	2		50
12	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	512 1	1777 2	N	8		58
01	2294 X	2193	-0-	-101	-0-	543 1	1639 2	N	10		68
02	2128 X	1705	-0-	-423	-0-	312 1	1385 2	N	7		75
03	2356 X	1850	-0-	-506	-0-	283 1	1559 2	N	7	65 1	17

SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280			
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 2	N	-0-		33
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2	N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		33
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909			
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	20 1	30 2	N	-0-		26
11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	11 1	39 2	N	-0-		26
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		26
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		26
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		26
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		26

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 1		RRCID -> 284409		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 291658 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	4116	-0-	4116	15786	621	1	3378	2	N	106	83	1	63
11	0 W	3885	-0-	3885	19671	117	9	502	1	N	99	109	1	53
12	0 W	3662	-0-	3662	23333	109	9	531	1	N	78	91	1	40
01	0 W	3358	-0-	3358	26691	86	9	529	1	N	95	62	1	73
02	29730 X	3039	-0-	-26691	-0-	105	9	466	1	N	63	69	1	67
03	13361 X	3539	-0-	-9822	-0-	69	9	527	1	N	63	80	1	50
						69	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

10	1767 N	1434	-0-	-333	-0-	275	1	977	2	N	165	155	1	32
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	182	9	278	1	N	161	108	1	85
12	3100 N	3415	-0-	315	315	177	9	713	1	N	206	223	1	68
01	2964 N	2649	-0-	-315	-0-	227	9	610	1	N	178	161	1	85
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	196	9	388	1	N	130	140	1	75
*03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	143	9	391	1	N	156	142	1	89
						172	9							

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

10	8494 X	5671	-0-	-2823	-0-	1156	1	4113	2	N	365	362	1	30
11	6960 X	5605	-0-	-1355	-0-	402	9	1157	1	N	350	241	1	139
12	6603 X	5840	-0-	-763	-0-	385	9	1210	1	N	388	459	1	68
01	5673 X	5421	-0-	-252	-0-	427	9	1239	1	N	397	410	1	55
02	5236 X	4419	-0-	-817	-0-	437	9	750	1	N	313	338	1	30
03	5828 X	5663	-0-	-165	-0-	344	9	804	1	N	389	388	1	31
						428	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031															
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 1ST RRCID -> 172911 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384															
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	11	28		
							12	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206															
10	7905	X	5781	-0-	-2124	-0-	881	1	4794	2	N	96	117	1	63
							106	9							
11	6870	X	5266	-0-	-1604	-0-	688	1	4483	2	N	86	79	1	70
							95	9							
12	6200	X	5331	-0-	-869	-0-	774	1	4438	2	N	108	54	1	124
							119	9							
01	6138	X	4735	-0-	-1403	-0-	762	1	3921	2	N	47	103	1	68
							52	9							
02	5208	X	4233	-0-	-975	-0-	644	1	3460	2	N	117	148	1	37
							129	9							
03	5766	X	4636	-0-	-1130	-0-	692	1	3864	2	N	73	40	1	70
							80	9							

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028															
10	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1708	1	6076	2	N	1014	976	1	172
							1115	9							
11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	1687	1	5921	2	N	978	926	1	224
							1076	9							
12	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	1581	1	5490	2	N	1040	1145	1	119
							1144	9							
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	1754	1	5299	2	N	999	961	1	157
							1099	9							
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	1112	1	4927	2	N	823	723	1	257
							905	9							
*03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	893	1	4917	2	N	909	1034	1	132
							1000	9							

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854															
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	13	1	71	2	N	-0-			70
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-			70
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	2	N	-0-			70
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	2	N	-0-			70
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-	38	1	32
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-			32

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		2ST	RRCID ->	181147	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11996 - 12663	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	489 1	2663 2	N	3		35
							3 9					
11		2940 X	2920	-0-	-20	-0-	384 1	2506 2	N	27		62
							30 9					
12		3069 X	3007	-0-	-62	-0-	445 1	2556 2	N	5		67
							6 9					
01		3162 X	2764	-0-	-398	-0-	450 1	2314 2	N	-0-		67
02		2856 X	2641	-0-	-215	-0-	413 1	2220 2	N	7	44 1	30
							8 9					
03		3162 X	2984	-0-	-178	-0-	452 1	2523 2	N	8		38
							9 9					

SULLIVAN, DAN		WELL #:		8	RRCID ->	182656	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	12501	PERF.10194 - 10290	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SULLIVAN DEEP		WELL #: A		4	RRCID ->	185945	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	12910	PERF.11582 - 11772	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	3	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	3	
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18 1	53 2	Y	-0-	3	
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	175 1	774 2	Y	17	20	
							19 9					
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	103 1	569 2	Y	85	80 1	25
							94 9					

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186372	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13080 - 13886	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT		WELL #: E		1	RRCID ->	189931	COMPL. DATE	01/26/2019	TOTAL DEPTH	13835	PERF.10309 - 10379	
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	93	X	64	-0-	-29	-0-	24 1	86 2	N	-0-	-0-	
							14 1	50 2	N	-0-	-0-	
01	93	X	23	-0-	-70	-0-	6 1	17 2	N	-0-	-0-	
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	-0-	
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031															
CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	35	1			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	17					17	
						19	9										
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	Y	21					38	
						23	9										
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	75	1	419	2	Y	162	185	1			15	
						178	9										
SULLIVAN DEEP "E"										WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
SULLIVAN DEEP "D"										WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910	
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	5	1	19	2	N	-0-					27	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	N	-0-					27	
12	186 N	54	-0-	-132	-0-	12	1	42	2	N	-0-					27	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-					27	
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	9	1	40	2	N	-0-					27	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27	
SULLIVAN "H"										WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
SULLIVAN DEEP "F"										WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CHAMBERLAIN DEEP										WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040	
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	136	2	158	9	N	144					144	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	128	1			16	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	12					28	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	40					68	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	122	1			7	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031									
SULLIVAN IV		WELL #:		4	RRCID ->	224717	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	15045	PERF.11844	- 13230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2914 X	2673	-0-	-241	-0-	529 1	1881 2	N	239	182 1		87
							263 9						
11		2820 X	2612	-0-	-208	-0-	531 1	1865 2	N	196	271 1		12
							216 9						
12		2914 X	2819	-0-	-95	-0-	559 1	1943 2	N	288	265 1		35
							317 9						
01		2666 X	2656	-0-	-10	-0-	592 1	1788 2	N	251	261 1		25
							276 9						
02		2436 X	2284	-0-	-152	-0-	381 1	1687 2	N	196	156 1		65
							216 9						
03		2821 X	2714	-0-	-107	-0-	376 1	2072 2	N	242	285 1		22
							266 9						

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #:		C 3	RRCID ->	225776	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11675	- 11978	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #:		E 3	RRCID ->	227501	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	14094	PERF.11848	- 11950	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	39	-0-	39	39	7 1	32 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		H 3	RRCID ->	241561	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10259	- 10606	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 2		N	-0-			35
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2		N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			35
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	245716	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	14162	PERF.11486	- 11632	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	58 1	207 2		N	-0-			50
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	20 1	71 2		N	-0-			50
12	341 N	142	-0-	-199	-0-	32 1	110 2		N	-0-			50
01	279 N	76	-0-	-203	-0-	19 1	57 2		N	-0-			50
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20 1	90 2		N	-0-			50
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	6 2		N	-0-			50

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	118	1	418	2	N	72	102 1	15
						79	9						
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		15
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		15
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		15
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	119	1	526	2	N	23		38
						25	9						
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	14		52
						15	9						

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

10	11718 X	11116	-0-	-602	-0-	1646	1	8961	2	N	463	455 1	110
						509	9						
11	11010 X	10407	-0-	-603	-0-	1318	1	8595	2	N	449	506 1	53
						494	9						
12	12493 X	10667	-0-	-1826	-0-	1509	1	8659	2	N	454	330 1	177
						499	9						
01	12493 X	10133	-0-	-2360	-0-	1567	1	8061	2	N	459	394 1	242
						505	9						
02	11284 X	9355	-0-	-1929	-0-	1397	1	7500	2	N	416	611 1	47
						458	9						
03	11129 X	10909	-0-	-220	-0-	1583	1	8840	2	N	442	399 1	90
						486	9						

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761

10	310 N	256	-0-	-54	-0-	45	1	159	2	N	47	114 1	-0-
						52	9						
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	64	1	227	2	N	33		33
						36	9						
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	12		45
						13	9						
01	248 N	33	-0-	-215	-0-	8	1	25	2	N	-0-		45
02	308 N	50	-0-	-258	-0-	9	1	41	2	N	-0-		45
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		45

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

10	2418 X	1554	-0-	-864	-0-	278	1	991	2	N	259	199 1	117
						285	9						
11	2100 X	1542	-0-	-558	-0-	279	1	981	2	N	256	158 1	215
						282	9						
12	2170 X	1452	-0-	-718	-0-	262	1	909	2	N	255	366 1	104
						281	9						
01	1550 X	1378	-0-	-172	-0-	277	1	836	2	N	241	300 1	45
						265	9						
02	1428 X	1287	-0-	-141	-0-	189	1	838	2	N	236	179 1	102
						260	9						
03	1581 X	1425	-0-	-156	-0-	170	1	935	2	N	291	303 1	90
						320	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	2324	-0-	-280	-0-	503	1	1788	2	N	30		72
						33	9						
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	528	1	1853	2	N	29	53 1	48
						32	9						
12	2542 N	2240	-0-	-302	-0-	494	1	1716	2	N	27		75
						30	9						
01	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	535	1	1616	2	N	20	40 1	55
						22	9						
02	2240 N	1660	-0-	-580	-0-	303	1	1343	2	N	13		68
						14	9						
03	2232 N	1164	-0-	-1068	-0-	178	1	979	2	N	6	44 1	30
						7	9						

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32 1	16

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052

10	18011 X	7862	-0-	-10149	-0-	1676	1	5963	2	Y	203	168 1	82
						223	9						
11	17430 X	7063	-0-	-10367	-0-	1535	1	5390	2	Y	125	150 1	57
						138	9						
12	12741 X	7213	-0-	-5528	-0-	1572	1	5461	2	Y	164	139 1	82
						180	9						
01	9207 X	5958	-0-	-3249	-0-	1451	1	4385	2	Y	111	140 1	53
						122	9						
02	7644 X	4900	-0-	-2744	-0-	879	1	3894	2	Y	115	126 1	42
						127	9						
03	7874 X	6102	-0-	-1772	-0-	912	1	5025	2	Y	150	110 1	82
						165	9						

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

10	3472 X	2775	-0-	-697	-0-	414	1	2254	2	N	97	95 1	65
						107	9						
11	2970 X	2580	-0-	-390	-0-	329	1	2146	2	N	95	98 1	62
						105	9						
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	454	1	2603	2	N	103	122 1	43
						113	9						
01	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	419	1	2154	2	N	71	77 1	37
						78	9						
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	404	1	2168	2	N	100	109 1	28
						110	9						
03	3162 X	3101	-0-	-61	-0-	453	1	2528	2	N	109	114 1	23
						120	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 270500	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	10300 - 10372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	131	1	713	2	N	7	50
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	95	1	622	2	N	7	57
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	115	1	662	2	N	3	60
01	837 N	827	-0-	-10	-0-	135	1	692	2	N	-0-	60
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	125	1	670	2	N	-0-	60
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	151	1	842	2	N	-0-	14

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		3	RRCID -> 272696	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	12689	PERF.	12170 - 12185	
10	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	1497	1	8147	2	Y	67	42
11	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	1184	1	7716	2	Y	43	85
12	10106 X	8356	-0-	-1750	-0-	1226	1	7031	2	Y	90	77
01	10106 X	7539	-0-	-2567	-0-	1215	1	6250	2	Y	67	144
02	9128 X	6920	-0-	-2208	-0-	1075	1	5776	2	Y	63	-0-
03	9703 X	8206	-0-	-1497	-0-	1235	1	6898	2	Y	66	12

PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13174 - 13588	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7150)		WELL #:		2	RRCID -> 155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7146 - 7160	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7200 FRIO)		WELL #:		7	RRCID -> 194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7190 - 7194	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7400 FRIO)			02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
SULLIVAN			WELL #: H 3		RRCID -> 281960		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450)			02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
SULLIVAN			WELL #: 10		RRCID -> 118800		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO)			02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC			850872											
GARCIA, NELLIE			WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)			02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
SULLIVAN, D.J.			WELL #: 9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700)			02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #: E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SW. (10,550)		02977 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN DEEP "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 172484		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

APACHE RANCH (EAGLE FORD)		03243 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		788997								
BRISCOE STATE AR		WELL #: 1H		RRCID -> 253091		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95

APACHE RANCH (OLMOS)		03243 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485								
BLOCKER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 072805		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED_____		05/23/2003								

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			Y	NO RPT					-0-
11	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			Y	NO RPT					-0-
12	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			Y	NO RPT					-0-
01	6417 X	2954	-0-	-0-	-3463	2954	3			Y	NO RPT					-0-
02	6132 X	3510	-0-	-0-	-2622	3510	3			Y	NO RPT					-0-
03	6789 X	2996	-0-	-0-	-3793	2996	3			Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON) 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

10	4402 X	3864	-0-	-538	-0-	434 1	3372 2	Y	53	95 1	69
						58 9					
11	4260 X	3879	-0-	-381	-0-	397 1	3428 2	Y	49		118
						54 9					
12	4185 X	4026	-0-	-159	-0-	344 1	3620 2	Y	56	90 1	84
						62 9					
01	4185 X	4029	-0-	-156	-0-	431 1	3445 2	Y	139	94 1	129
						153 9					
02	3724 X	3295	-0-	-429	-0-	28 1	3199 2	Y	62	93 1	98
						68 9					
03	4030 X	3704	-0-	-326	-0-	3659 2	45 9	Y	41		60

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	268 1	2086 2	Y	52	93 1	64
						57 9					
11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	277 1	2386 2	Y	48		112
						53 9					
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	232 1	2442 2	Y	55	89 1	78
						61 9					
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	269 1	2145 2	Y	134	91 1	121
						147 9					
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	20 1	2245 2	Y	61	91 1	91
						67 9					
*03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2528 2	44 9	Y	40		53

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

10	2790 N	2379	-0-	-411	-0-	263 1	2048 2	Y	62	92 1	86
						68 9					
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	288 1	2484 2	Y	52		138
						57 9					
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	222 1	2342 2	Y	58	91 1	105
						64 9					
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	270 1	2159 2	Y	61	91 1	75
						67 9					
02	2520 N	1902	-0-	-618	-0-	16 1	1854 2	Y	29	92 1	12
						32 9					
03	2635 N	2079	-0-	-556	-0-	2039 2	40 9	Y	36		48

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11758 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5394 X	5202	-0-	-192	-0-	585 1	4545 2		Y	65	91 1		88
11	5580 X	5233	-0-	-347	-0-	72 9	4639 2		Y	51			139
12	5766 X	5211	-0-	-555	-0-	56 9	4705 2		Y	54	88 1		105
01	5766 X	4915	-0-	-851	-0-	447 1	4309 2		Y	61	90 1		76
02	4984 X	4178	-0-	-806	-0-	59 9	4109 2		Y	30	90 1		16
03	5394 X	4488	-0-	-906	-0-	67 9	4448 2		Y	36			52

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC 815855
 3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

10	651 N	127	-0-	-524	-0-	124 2	3 9		N	3			200
11	630 N	624	-0-	-6	-0-	622 2	2 9		N	2			202
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	643 2	4 9		N	4	175 1		31
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	643 2	6 9		N	5			36
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	581 2	3 9		N	3			39
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	643 2	4 9		N	4			43

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

10	403 N	79	-0-	-324	-0-	79 2			N	-0-			16
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-			16
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-			16
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-			16
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			16
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-			16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

10	620 N	205	-0-	-415	-0-	86 2	119 9		N	108			248
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	300 2	114 9		N	104	181 1		171
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	310 2	119 9		N	108	180 1		99
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	310 2	118 9		N	107			206
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	280 2	108 9		N	98	182 1		122
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	310 2	118 9		N	107	183 1		46

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

10	465 N	95	-0-	-370	-0-	95 2			N	-0-			110
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-			110
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			110
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			110
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442 2			N	-0-			110
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2			N	-0-			110

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.//		03943 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855										
ZERTUCHE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277342	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4175 - 4181		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	107	-0-	-203	-0-	95	2	12	9	N	11			195
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	N	11	180	1	26
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	537	2	18	9	N	16			42
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	537	2	20	9	N	18			60
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	485	2	19	9	N	17			77
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	537	2	19	9	N	17			94

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)				03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC				815855										
MARGO "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	2882 - 2892		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	406	-0-	-1702	-0-	403	2	3	9	N	3			276
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	2	8	9	N	7			283
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6	182	1	107
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6			113
02	1904 N	1890	-0-	-14	-0-	1886	2	4	9	N	4			117
03	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2088	2	4	9	N	4			121

MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 - 2847		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	149	-0-	-440	-0-	149	2			N	-0-			74
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			74
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			74
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			74
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			74
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			74

MARGO "A"		WELL #:			RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018														

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:	2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892	
HASTINGS-LOPEZ														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY												
BLOCK/GUERRA												
WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
10		1825 X	1825	-0-	-0-	203	1	1589	2	N	30	162
						33	9					
11		3347 X	3347	-0-	-0-	198	1	3121	2	N	25	187
						28	9					
12		1085 X	987	-0-	-98	70	1	915	2	N	2	189
						2	9					
01		1085 X	889	-0-	-196	130	1	759	2	N	-0-	189
*02		1768 X	1768	-0-	-0-	235	1	1503	2	N	27	39
						30	9					
03		1085 X	NO RPT	-0-	-1085					N	NO RPT	39

MARGO/PENA												
WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438												
10		945 N	945	-0-	-0-	279	1	666	2	N	-0-	65
11		1770 N	1487	-0-	-283	270	1	1217	2	N	-0-	65
12		1674 N	614	-0-	-1060	144	1	468	2	N	2	67
						2	9					
01		1014 N	1014	-0-	-0-	279	1	732	2	N	3	70
						3	9					
*02		1400 N	1182	-0-	-218	252	1	930	2	N	-0-	70
03		620 N	NO RPT	-0-	-620					N	NO RPT	70

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)												
TREK RESOURCES, INC.												
WOOD "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496												
10		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY												
MARGO/PENA												
WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362												
10		5270 X	3414	-0-	-1856	3411	2	3	9	N	3	84
11		6322 X	6322	-0-	-0-	6287	2	35	9	N	32	116
12		5332 X	4117	-0-	-1215	4098	2	19	9	N	17	133
01		5332 X	4468	-0-	-864	4448	2	20	9	N	18	151
*02		4816 X	3821	-0-	-995	3807	2	14	9	N	13	164
03		5332 X	NO RPT	-0-	-5332					N	NO RPT	164

RINGGOLD FARMS 1												
WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595												
10		674 N	674	-0-	-0-	248	1	426	2	N	-0-	50
11		1261 N	1261	-0-	-0-	240	1	1021	2	N	-0-	50
12		837 N	738	-0-	-99	128	1	610	2	N	-0-	50
01		784 N	784	-0-	-0-	248	1	536	2	N	-0-	50
*02		2666 N	2666	-0-	-0-	224	1	2436	2	N	5	55
						6	9					
03		744 N	NO RPT	-0-	-744					N	NO RPT	55

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 589954										
BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987			TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	2139 X	1582	-0-	-557	-0-	179	1	1403	2	N	-0-	65
11	3270 X	2935	-0-	-335	-0-	175	1	2760	2	N	-0-	65
12	3379 X	1439	-0-	-1940	-0-	103	1	1336	2	N	-0-	65
01	3379 X	1394	-0-	-1985	-0-	204	1	1190	2	N	-0-	65
*02	2744 X	1199	-0-	-1545	-0-	162	1	1037	2	N	-0-	65
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	65

GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318			
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	185	1	1445	2	N	-0-	-0-
11	1530 N	1264	-0-	-266	-0-	75	1	1189	2	N	-0-	-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	140	1	1825	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	216	1	1263	2	N	-0-	-0-
*02	1176 N	702	-0-	-474	-0-	95	1	607	2	N	-0-	-0-
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT	-0-

WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450			
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	139	1	1084	2	N	-0-	-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	57	1	897	2	N	-0-	-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	-0-	-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	254	1	1480	2	N	-0-	-0-
*02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	327	1	2089	2	N	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 151443		COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418			
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	612	2	N	-0-	23
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1346	2	N	-0-	23
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	N	-0-	23
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	185	1	1081	2	N	-0-	23
*02	1344 N	1193	-0-	-151	-0-	161	1	1032	2	N	-0-	23
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	23

WALKER, BILLY L.		WELL #: 2		RRCID -> 153063		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369			
10	4216 X	3100	-0-	-1116	-0-	3079	2	21	9	N	19	60
11	5070 X	4721	-0-	-349	-0-	4701	2	20	9	N	18	78
12	5239 X	4531	-0-	-708	-0-	4520	2	11	9	N	10	88
01	5239 X	4593	-0-	-646	-0-	4573	2	20	9	N	18	106
*02	4564 X	3777	-0-	-787	-0-	3744	2	33	9	N	30	136
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT	136

RICABY		WELL #: 1		RRCID -> 172075		COMPL. DATE 05/19/1998			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486			
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	281	1	488	2	N	10	88
11	1200 N	837	-0-	-363	-0-	180	1	647	2	N	9	97
12	1023 N	940	-0-	-83	-0-	125	1	815	2	N	-0-	97
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	214	1	638	2	N	-0-	97
*02	784 N	761	-0-	-23	-0-	203	1	554	2	N	4	101
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	4	9			N	NO RPT	101

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954												
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		3968 X	2469	-0-	-1499	-0-	902 1	1567 2	N	-0-		111
11		5100 X	4306	-0-	-794	-0-	937 1	3369 2	N	-0-		111
12		5270 X	3587	-0-	-1683	-0-	479 1	3108 2	N	-0-		111
01		5270 X	3789	-0-	-1481	-0-	953 1	2836 2	N	-0-		111
*02		4116 X	3230	-0-	-886	-0-	865 1	2365 2	N	-0-		111
03		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT		111

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500												
10		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	302 1	2360 2	N	-0-		53
11		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	460 1	7268 2	N	34		87
							37 9					
12		3503 X	1550	-0-	-1953	-0-	110 1	1434 2	N	5		92
							6 9					
01		3503 X	654	-0-	-2849	-0-	95 1	556 2	N	3		95
							3 9					
*02		3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-			N	-0-		95
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		95

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006												
10		4526 X	3320	-0-	-1206	-0-	3213 2	107 9	N	97	181 1	100
11		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5019 2	61 9	N	55		155
12		4836 X	3700	-0-	-1136	-0-	3620 2	80 9	N	73	176 1	52
01		4836 X	3721	-0-	-1115	-0-	3642 2	79 9	N	72		124
*02		4732 X	3240	-0-	-1492	-0-	3207 2	33 9	N	30		154
03		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT		154

TREK RESOURCES, INC. 867578												
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414												
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	268 1	890 2	N	17	17 1	-0-
							19 9					
11		1440 N	1242	-0-	-198	-0-	214 1	1028 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	207 1	995 2	N	11	11 1	-0-
							12 9					
01		1178 N	255	-0-	-923	-0-	83 1	172 2	N	-0-		-0-
02		1148 N	124	-0-	-1024	-0-	17 1	107 2	N	-0-		-0-
03		1209 N	261	-0-	-948	-0-	45 1	204 2	N	11	11 1	-0-
							12 9					

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578														
GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3751 X	2753	-0-	-998	-0-	626	1	2081	2	N	42	42	1	36
11	3900 X	2779	-0-	-1121	-0-	46	9	478	1	N	-0-			36
12	4030 X	2760	-0-	-1270	-0-	470	1	2301	2	N	25	25	1	36
01	4030 X	2773	-0-	-1257	-0-	28	9	898	1	N	-0-			36
02	3024 X	2624	-0-	-400	-0-	356	1	2268	2	N	-0-			36
03	2883 X	2775	-0-	-108	-0-	494	1	2253	2	N	25	25	1	36
						28	9							

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378														

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	804	-0-	804	804	137	1	659	2	N	7	7	1	-0-
01	14B2 EXT	891	-0-	891	1695	8	9	289	1	N	-0-			-0-
02	14B DENY	792	-0-	792	2487	108	1	684	2	N	-0-			-0-
*03	2699 X	212	-0-	-2487	-0-	37	1	167	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456														

10	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	1288	1	4281	2	N	-0-			248
11	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	910	1	4380	2	N	-0-			248
12	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	927	1	4459	2	N	-0-			248
01	5332 X	5144	-0-	-188	-0-	1666	1	3478	2	N	-0-			248
02	4816 X	4639	-0-	-177	-0-	630	1	4009	2	N	-0-	183	1	65
03	5332 X	5157	-0-	-175	-0-	928	1	4229	2	N	-0-			65

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501														

10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	323	1	1074	2	N	-0-			147
11	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	238	1	1147	2	N	-0-			147
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	249	1	1196	2	N	-0-			147
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	464	1	968	2	N	-0-			147
02	1288 N	1103	-0-	-185	-0-	150	1	953	2	N	-0-			147
03	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	249	1	1135	2	N	-0-			147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510														

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430														

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	506	-0-	506	506	87	1	419	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1415	-0-	1415	1921	244	1	1171	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1118	-0-	1118	3039	362	1	756	2	N	-0-			-0-
02	3989 X	950	-0-	-3039	-0-	129	1	821	2	N	-0-			-0-
03	961 N	814	-0-	-147	-0-	147	1	667	2	N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578														
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159201		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373								
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	332	1	1104	2	N	-0-					70
11	1380 N	26	-0-	-1354	-0-	4	1	22	2	N	-0-					70
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					70
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					70
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 212934		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006																

AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
HERSCHAP BROS.		381350														
AVIATOR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 9		RRCID -> 215867		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BMT - HALL, ALICE B. GU		WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976								
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					1
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					14
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					14
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN		185995														
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.//		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*09	10	N	10	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			1
*10	T. A.		11	-0-	11	11	1	Y	-0-			1
*11	T. A.		-0-	-0-	11	11		Y	-0-			1
*12	T. A.		4	-0-	4	15	4	Y	-0-			1
*01	T. A.		2	-0-	2	17	2	Y	-0-			1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-			1
03	T. A.		16	-0-	16	33	16	Y	-0-			1

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330				
10	1705	X	219	-0-	-1486	219	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-			-0-
12	6385	X	6385	-0-	-0-	6385	2	N	-0-			-0-
01	14025	X	14025	-0-	-0-	14025	2	N	-0-			-0-
02	10432	X	10432	-0-	-0-	10432	2	N	-0-			-0-
*03	9299	X	9299	-0-	-0-	9299	2	N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 6		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 290087 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 10690 - 10710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	T. A.		23359	-0-	23359	23359	553 1	22806 2	2	Y	-0-			84
11	T. A.		19711	-0-	19711	43070	1044 1	18667 2	2	Y	-0-			84
12	T. A.		19944	-0-	19944	63014	2619 1	17325 2	2	Y	-0-	72 1		12
01	T. A.		21462	-0-	21462	84476	3069 1	18393 2	2	Y	-0-			12
02	101675 X		17199	-0-	-84476	-0-	2189 1	15010 2	2	Y	-0-			12
*03	17751 X		17751	-0-	-0-	-0-	2217 1	15534 2	2	Y	-0-			12

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2				N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2				N	-0-			-0-
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 2				N	-0-			-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2				N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2				N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2				N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

10	837 N	236	-0-	-601	-0-	236 2				N	-0-			32
11	930 N	340	-0-	-590	-0-	340 2				N	-0-			32
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2				N	-0-			32
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2				N	-0-			32
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2				N	-0-			32
*03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2				N	-0-			32

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
B.M.T.		WELL #:		4	RRCID ->	080431	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9847 - 10227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1496 N	1496	-0-	-0-	75 1	1417 2	Y	4	6 1	-0-	
						4 9						
11		1410 N	1335	-0-	-75	66 1	1265 2	Y	4	3 1	1	
						4 9						
12		1426 N	1424	-0-	-2	72 1	1348 2	Y	4	5 1	-0-	
						4 9						
01		1488 N	1301	-0-	-187	51 1	1246 2	Y	4	3 1	1	
						4 9						
02		1260 N	1259	-0-	-1	48 1	1207 2	Y	4	3 1	2	
						4 9						
*03		1788 N	1788	-0-	-0-	75 1	1706 2	Y	6	4 1	4	
						7 9						

B.M.T.		WELL #:		6	RRCID ->	088176	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	10534 - 11068
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	088561	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9227 - 9246
10		931 N	931	-0-	-0-	66 1	865 2	N	-0-	50 1	65	
11		930 N	867	-0-	-63	61 1	806 2	N	-0-	52 1	13	
12		1178 N	848	-0-	-330	57 1	791 2	N	-0-	11 1	2	
01		1012 N	1012	-0-	-0-	70 1	941 2	N	1	3 1	-0-	
						1 9						
02		879 N	879	-0-	-0-	62 1	816 2	N	1		1	
						1 9						
03		837 N	828	-0-	-9	48 1	777 2	N	3	1 1	3	
						3 9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	088786	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11086 - 11110
10		1333 N	1301	-0-	-32	56 1	1245 2	Y	-0-		1	
11		1260 N	1177	-0-	-83	40 1	1137 2	Y	-0-		1	
12		1271 N	1237	-0-	-34	42 1	1194 2	Y	1		2	
						1 9						
01		1302 N	1243	-0-	-59	3 1	1239 2	Y	1		3	
						1 9						
02		1092 N	1035	-0-	-57	2 1	1033 2	Y	-0-		3	
03		1240 N	1068	-0-	-172	23 1	1044 2	Y	1		4	
						1 9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	093607	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10363 - 10447
10		1176 N	1176	-0-	-0-	51 1	1125 2	Y	-0-		1	
11		1098 N	1098	-0-	-0-	37 1	1061 2	Y	-0-		1	
12		1085 N	1032	-0-	-53	35 1	996 2	Y	1		2	
						1 9						
01		1085 N	1036	-0-	-49	2 1	1033 2	Y	1		3	
						1 9						
02		987 N	987	-0-	-0-	2 1	985 2	Y	-0-		3	
*03		1096 N	1096	-0-	-0-	23 1	1072 2	Y	1		4	
						1 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	37 1	827 2	Y	-0-				2
11	1110 N	846	-0-	-264	-0-	29 1	817 2	Y	-0-				2
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	35 1	996 2	Y	-0-				2
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	2 1	1080 2	Y	1				3
						1 9							
02	784 N	718	-0-	-66	-0-	1 1	717 2	Y	-0-				3
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	22 1	1026 2	Y	-0-				3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 11633 PERF. 11367 - 11387				
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	77 1	1694 2	Y	-0-				-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	52 1	1480 2	Y	-0-				-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	52 1	1480 2	Y	-0-				-0-
01	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	3 1	1475 2	Y	1				1
						1 9							
02	1344 N	1155	-0-	-189	-0-	2 1	1153 2	Y	-0-				1
03	1488 N	763	-0-	-725	-0-	16 1	747 2	Y	-0-				1

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990			TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806				
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	57 1	1248 2	Y	-0-				-0-
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	42 1	1193 2	Y	-0-				-0-
12	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	42 1	1208 2	Y	-0-				-0-
01	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	3 1	1233 2	Y	-0-				-0-
02	1148 N	1063	-0-	-85	-0-	2 1	1061 2	Y	-0-				-0-
03	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	26 1	1205 2	Y	1				1
						1 9							

B.M.T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070				
10	4805 X	3411	-0-	-1394	-0-	170 1	3240 2	Y	1				7
						1 9							
11	4620 X	2550	-0-	-2070	-0-	127 1	2416 2	Y	6	8	1		5
						7 9							
12	4557 X	2807	-0-	-1750	-0-	143 1	2662 2	Y	2				7
						2 9							
01	4433 X	2046	-0-	-2387	-0-	80 1	1965 2	Y	1	7	1		1
						1 9							
02	3948 X	432	-0-	-3516	-0-	17 1	415 2	Y	-0-				1
03	3410 X	4	-0-	-3406	-0-	4 2		Y	-0-				1

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922				
10	6324 X	4112	-0-	-2212	-0-	205 1	3905 2	Y	2				9
						2 9							
11	5880 X	5068	-0-	-812	-0-	252 1	4804 2	Y	11	11	1		9
						12 9							
12	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	335 1	6227 2	Y	6				15
						7 9							
01	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	230 1	5653 2	Y	2	13	1		4
						2 9							
02	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	208 1	5222 2	Y	2				6
						2 9							
03	6324 X	3729	-0-	-2595	-0-	157 1	3569 2	Y	3				9
						3 9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614		
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	61 1	1166 2	Y	1	1
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	103 1	1961 2	Y	5	3 1
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	89 1	1652 2	Y	2	5
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	70 1	1714 2	Y	1	4 1
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	80 1	1997 2	Y	-0-	2
*03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	80 1	1824 2	Y	2	4

B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338		
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	Y	-0-	-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28 1	538 2	Y	1	1 1
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	22 1	402 2	Y	-0-	-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	17 1	419 2	Y	-0-	-0-
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	11 1	283 2	Y	-0-	-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	17 1	385 2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700		
10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	140 1	2662 2	Y	1	5
11	2670 N	2437	-0-	-233	-0-	121 1	2310 2	Y	5	6 1
12	2759 N	2652	-0-	-107	-0-	135 1	2515 2	Y	2	6
01	2790 N	2413	-0-	-377	-0-	94 1	2318 2	Y	1	6 1
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	91 1	2275 2	Y	1	2
03	2666 N	2592	-0-	-74	-0-	109 1	2481 2	Y	2	4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		18	RRCID ->	115552	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9710 - 11674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-		1
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	1	1 1	1
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	2	Y	-0-		1
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	11	1	266	2	Y	-0-		-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	2	RRCID ->	117032	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9357 - 9366
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	20	1	267	2	N	-0-	1 1	19
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	1	2 1	18
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	4		22
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	1		23
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	2		25
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	2		27

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	21	RRCID ->	117085	COMPL. DATE	06/23/1985	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10138 - 10154
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	138	1	1821	2	N	2		27
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	124	1	1636	2	N	2		29
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	137	1	1902	2	N	1		30
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	144	1	1929	2	N	3		33
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	129	1	1691	2	N	2		35
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	106	1	1725	2	N	4		39

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	22	RRCID ->	119114	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10110 - 10146
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	86	1	1132	2	N	-0-		22
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	2	N	-0-		22
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	84	1	1170	2	N	-0-		22
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1161	2	N	1		23
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	73	1	957	2	N	-0-		23
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	4		27

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	23	RRCID ->	120325	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10150 - 10170
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	41	1	538	2	N	-0-		11
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	37	1	490	2	N	-0-		11
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	N	-0-		11
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	40	1	535	2	N	-0-		11
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	N	-0-		11
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	29	1	465	2	N	-0-		11

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		20	RRCID ->	121135	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9632 - 9836
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	50 1	2	Y	2	2 1	-0-	
11	990 N	949	-0-	-41	-0-	47 1	2	Y	3	3 1	-0-	
12	1023 N	951	-0-	-72	-0-	48 1	2	Y	3	3 1	-0-	
01	1023 N	868	-0-	-155	-0-	34 1	2	Y	2	2 1	-0-	
02	896 N	810	-0-	-86	-0-	31 1	2	Y	2	2 1	-0-	
03	961 N	864	-0-	-97	-0-	36 1	2	Y	3	3 1	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	121861	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 10230
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	16 1	2	N	-0-		14	
11	330 N	191	-0-	-139	-0-	13 1	2	N	-0-		14	
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	13 1	2	N	-0-		14	
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	13 1	2	N	-0-		14	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14 1	2	N	-0-		14	
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	9 1	2	N	-0-		14	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		27	RRCID ->	124552	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	7916 - 10220
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		31 T	RRCID ->	128196	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7958 - 10274
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	20 1	2	N	-0-		9	
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	19 1	2	N	-0-		9	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1	2	N	-0-		9	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	19 1	2	N	-0-		9	
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	17 1	2	N	-0-		9	
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	2	N	-0-		9	

B.M.T.		WELL #:		26	RRCID ->	130502	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 11141
10	2790 N	2766	-0-	-24	-0-	138 1	2	Y	1		5	
11	2700 N	2459	-0-	-241	-0-	122 1	2	Y	5	6 1	4	
12	2790 N	2361	-0-	-429	-0-	120 1	2	Y	2		6	
01	2759 N	2021	-0-	-738	-0-	79 1	2	Y	1	6 1	1	
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	91 1	2	Y	1		2	
*03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	115 1	2	Y	2		4	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		34	RRCID ->	130782	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9957 - 10004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2	N	-0-			5
11	30 N	5	-0-	-25	-0-		5	2	N	-0-			5
12	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2	N	-0-			5
01	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2	N	-0-			5
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			5
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-			5

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10483 - 10516	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BMT		WELL #:		27	RRCID ->	131962	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	10104 - 10901	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		2	RRCID ->	133789	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9840 - 10044	
10	496 X	475	-0-	-21	-0-		21	1	454	2	Y	-0-	3
11	480 X	390	-0-	-90	-0-		13	1	377	2	Y	-0-	3
12	496 X	475	-0-	-21	-0-		16	1	459	2	Y	-0-	3
01	496 X	406	-0-	-90	-0-		1	1	405	2	Y	-0-	3
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-		2	1	536	2	Y	-0-	3
*03	470 X	470	-0-	-0-	-0-		10	1	460	2	Y	-0-	3

SALDIVAR, R. T.		WELL #:		10	RRCID ->	135381	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9846 - 9970	
10	2635 N	2555	-0-	-80	-0-		111	1	2444	2	Y	-0-	7
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		84	1	2396	2	Y	-0-	7
12	2356 N	2312	-0-	-44	-0-		79	1	2233	2	Y	-0-	7
01	2542 N	2154	-0-	-388	-0-		5	1	2149	2	Y	-0-	7
02	2324 N	2293	-0-	-31	-0-		5	1	2288	2	Y	-0-	7
*03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		49	1	2281	2	Y	-0-	7

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	135978	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	11769	PERF.	9410 - 11492	
10	2976 X	2724	-0-	-252	-0-		118	1	2606	2	Y	-0-	3
11	2880 X	2758	-0-	-122	-0-		93	1	2665	2	Y	-0-	3
12	2976 X	2705	-0-	-271	-0-		92	1	2612	2	Y	1	4
							1	9					
01	2852 X	2545	-0-	-307	-0-		5	1	2540	2	Y	-0-	4
02	2576 N	2343	-0-	-233	-0-		5	1	2338	2	Y	-0-	4
*03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-		62	1	2876	2	Y	1	5
							1	9					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	136490	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10512 - 10590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	136492	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9822 - 9916
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		23	RRCID ->	137189	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9416 - 9466
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37

B. M. T.		WELL #:		30	RRCID ->	137338	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10069 - 10252
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	11 1	215 2	Y	1	1 1	-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	10 1	183 2	Y	1	1 1	-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	10 1	181 2	Y	1	1 1	-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	7 1	170 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	6 1	153 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	164 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138311	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9815 - 10000
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33

B. M. T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10387 - 10624
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	6 1	144 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	5 1	131 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	6 1	146 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	107 1	2356 2	Y	-0-	5
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	84 1	2399 2	Y	-0-	5
12	2356 N	2307	-0-	-49	-0-	78 1	2229 2	Y	-0-	5
01	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	5 1	2312 2	Y	-0-	5
02	2128 N	1954	-0-	-174	-0-	4 1	1950 2	Y	-0-	5
03	2294 N	2031	-0-	-263	-0-	43 1	1987 2	Y	1	6
						1 9				

B.M.T		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480			
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19 1	365 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
11	690 N	361	-0-	-329	-0-	18 1	342 2	Y	1		2
						1 9					
12	558 N	363	-0-	-195	-0-	18 1	344 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	13 1	329 2	Y	1		2
						1 9					
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	8 1	206 2	Y	1		3
						1 9					
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	13 1	307 2	Y	1		4
						1 9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816			
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	32 1	708 2	Y	-0-		1
11	780 N	494	-0-	-286	-0-	17 1	477 2	Y	-0-		1
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31 1	877 2	Y	-0-		1
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	2 1	1109 2	Y	-0-		1
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	2 1	879 2	Y	-0-		1
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	18 1	817 2	Y	-0-		1

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1 1	262 2	N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7 1	320 2	N	-0-		17

B.M.T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158			
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	78 1	1480 2	Y	4	6 1	2
						4 9					
11	1650 N	1202	-0-	-448	-0-	60 1	1138 2	Y	4	3 1	3
						4 9					
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	83 1	1543 2	Y	5	5 1	3
						6 9					
01	1550 N	998	-0-	-552	-0-	39 1	956 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
02	1120 N	897	-0-	-223	-0-	34 1	860 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
03	1643 N	816	-0-	-827	-0-	34 1	779 2	Y	3	3 1	3
						3 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10235 - 10354			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	143005	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11913	PERF.10517 - 11601			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

B.M.T.		WELL #:		22	RRCID ->	143438	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9260 - 10968			
10	5208 X	3095	-0-	-2113	-0-	154	1	2933	2	Y	7	16	1	7
						8	9							
11	5040 X	2357	-0-	-2683	-0-	117	1	2231	2	Y	8	6	1	9
						9	9							
12	5208 X	2212	-0-	-2996	-0-	112	1	2093	2	Y	6	10	1	5
						7	9							
01	5146 X	2518	-0-	-2628	-0-	98	1	2412	2	Y	7	6	1	6
						8	9							
02	3444 X	2457	-0-	-987	-0-	94	1	2355	2	Y	7	6	1	7
						8	9							
03	3100 X	2621	-0-	-479	-0-	110	1	2501	2	Y	9	8	1	8
						10	9							

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	144863	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	11992	PERF.10035 - 10050			
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	247	1	4696	2	Y	2			11
						2	9							
11	4590 X	4387	-0-	-203	-0-	218	1	4158	2	Y	10	11	1	10
						11	9							
12	4743 X	4522	-0-	-221	-0-	230	1	4288	2	Y	4			14
						4	9							
01	4743 X	4156	-0-	-587	-0-	163	1	3992	2	Y	1	11	1	4
						1	9							
02	4284 X	3793	-0-	-491	-0-	145	1	3647	2	Y	1			5
						1	9							
03	4743 X	4342	-0-	-401	-0-	183	1	4155	2	Y	4			9
						4	9							

B.M.T.		WELL #:		36	RRCID ->	146458	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10060 - 11488			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	Y	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	257 2	Y	1	1 1
						1 9				
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	7	-0-	-303	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14 1	350 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	10 1	222 2	Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215		
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	19 1	411 2	Y	-0-	6
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	13 1	385 2	Y	-0-	6
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17 1	486 2	Y	-0-	6
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1 1	433 2	Y	-0-	6
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1 1	380 2	Y	-0-	6
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	11 1	492 2	Y	-0-	6

B.M.T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295		
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	95 1	1798 2	Y	1	3
						1 9				
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87 1	1666 2	Y	4	4 1
						4 9				
12	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	89 1	1659 2	Y	1	4
						1 9				
01	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	66 1	1620 2	Y	1	4 1
						1 9				
02	1596 N	1543	-0-	-53	-0-	59 1	1484 2	Y	-0-	1
03	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	71 1	1607 2	Y	1	2
						1 9				

B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572		
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	225 1	4287 2	Y	2	9
						2 9				
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	217 1	4126 2	Y	9	10 1
						10 9				
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	224 1	4165 2	Y	4	12
						4 9				
01	4278 X	4146	-0-	-132	-0-	162 1	3982 2	Y	2	10 1
						2 9				
02	3864 X	3838	-0-	-26	-0-	147 1	3690 2	Y	1	5
						1 9				
03	4278 X	4257	-0-	-21	-0-	179 1	4075 2	Y	3	8
						3 9				

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50 1	959 2	Y	2	2 1		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43 1	822 2	Y	3	3 1		-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	44 1	823 2	Y	3	3 1		-0-
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	30 1	735 2	Y	2	2 1		-0-
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	27 1	667 2	Y	2	2 1		-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	34 1	784 2	Y	3	3 1		-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

10	2232 N	2100	-0-	-132	-0-	105 1	1994 2	Y	1			6
11	3000 N	4177	-0-	1177	1177	208 1	3959 2	Y	9	7 1		8
12	3100 N	3911	-0-	811	1988	199 1	3709 2	Y	3			11
01	3100 N	3484	-0-	384	2372	136 1	3347 2	Y	1	8 1		4
02	4166 X	1794	-0-	-2372	-0-	69 1	1725 2	Y	-0-			4
03	2263 X	1998	-0-	-265	-0-	84 1	1912 2	Y	2			6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	56 1	1229 2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	39 1	1131 2	Y	-0-			-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	43 1	1224 2	Y	-0-			-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	3 1	1254 2	Y	-0-			-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	2 1	1014 2	Y	-0-			-0-
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	27 1	1237 2	Y	1			1

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	68 1	1494 2	Y	1			46
11	1530 N	1511	-0-	-19	-0-	51 1	1460 2	Y	-0-			46
12	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	53 1	1515 2	Y	-0-			46
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	4 1	1748 2	Y	-0-			46
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	3 1	1435 2	Y	-0-			46
*03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	34 1	1586 2	Y	-0-			46

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	100 1	1896 2	Y	1			4
11	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	86 1	1641 2	Y	4	4 1		4
12	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	94 1	1748 2	Y	2			6
01	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	70 1	1727 2	Y	1	4 1		3
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	65 1	1628 2	Y	-0-			3
*03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	78 1	1779 2	Y	2			5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		46	RRCID ->	154236	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10630 - 10664	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9294 - 10044	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9418 - 9437	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10264 - 11596	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF. 9866 - 11212	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10052 - 10970	
10	4991 X	3833	-0-	-1158	-0-	191	1	3640	2	Y	2	11
						2	9					
11	4620 X	1971	-0-	-2649	-0-	98	1	1869	2	Y	4	7
						4	9					
12	4774 X	2747	-0-	-2027	-0-	140	1	2605	2	Y	2	9
						2	9					
01	4588 X	4560	-0-	-28	-0-	178	1	4380	2	Y	2	3
						2	9				8	1
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	160	1	4016	2	Y	1	4
						1	9					
*03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	190	1	4315	2	Y	4	8
						4	9					

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	166 1	3155 2	Y	1			9
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	154 1	2930 2	Y	7	8 1		8
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	160 1	2981 2	Y	3			11
01	3100 X	3072	-0-	-28	-0-	120 1	2951 2	Y	1	8 1		4
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	120 1	3023 2	Y	1			5
*03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	140 1	3186 2	Y	3			8

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	66 1	1254 2	Y	3	3 1		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56 1	1076 2	Y	4	3 1		1
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	58 1	1083 2	Y	3	4 1		-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	42 1	1021 2	Y	3	3 1		-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40 1	1011 2	Y	3	3 1		-0-
*03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	54 1	1225 2	Y	4	4 1		-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	48 1	914 2	Y	2	2 1		-0-
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	49 1	938 2	Y	3	3 1		-0-
12	1116 N	920	-0-	-196	-0-	47 1	870 2	Y	3	3 1		-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	38 1	935 2	Y	3	3 1		-0-
02	924 N	799	-0-	-125	-0-	31 1	766 2	Y	2	2 1		-0-
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	43 1	984 2	Y	3	3 1		-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	119 1	1572 2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1558	-0-	-242	-0-	109 1	1441 2	N	7		7
12	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	119 1	1648 2	N	6		13
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	119 1	1604 2	N	5		18
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	107 1	1410 2	N	5		23
03	1767 N	1551	-0-	-216	-0-	90 1	1455 2	N	5		28

B.M.T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824			
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	287 1	5455 2	Y	14	24 1	4
11	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	267 1	5079 2	Y	18	12 1	10
12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	277 1	5158 2	Y	15	20 1	5
01	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	204 1	5015 2	Y	15	12 1	8
02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	184 1	4625 2	Y	14	12 1	10
*03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	222 1	5044 2	Y	17	16 1	11

B.M.T.		WELL #: 58		RRCID -> 166762		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175			
10	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	115 1	2179 2	Y	6	10 1	3
11	2280 N	2111	-0-	-169	-0-	105 1	1998 2	Y	7	5 1	5
12	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	113 1	2098 2	Y	6	8 1	3
01	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	85 1	2091 2	Y	6	6 1	3
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	77 1	1922 2	Y	6	6 1	3
03	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	92 1	2087 2	Y	7	7 1	3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 55		RRCID -> 167337		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	1
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	9	120	2	Y	-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	6	1	125	2	Y	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	9	249	2	Y	-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	Y	4
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	4	9	1462	2	Y	5
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	77	1	1292	2	Y	4
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	6	9	1285	2	Y	4
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1364	2	Y	4
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	4	9	1527	2	Y	5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

10	5797 X	5539	-0-	-258	-0-	391	1	5148	2	N	-0-
11	5610 X	5228	-0-	-382	-0-	2	9	4857	2	N	2
12	5797 X	5612	-0-	-185	-0-	377	1	5232	2	N	3
01	5766 X	5582	-0-	-184	-0-	3	9	5194	2	N	2
02	5208 X	4858	-0-	-350	-0-	386	1	4512	2	N	2
03	5611 X	5207	-0-	-404	-0-	2	9	4902	2	N	3

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	131	1	2486	2	Y	6	11 1	-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	125	1	2376	2	Y	8	6 1	2
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	129	1	2396	2	Y	7	9 1	-0-
01	2480 N	2385	-0-	-95	-0-	93	1	2284	2	Y	7	6 1	1
02	2240 N	2071	-0-	-169	-0-	79	1	1985	2	Y	6	6 1	1
*03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	113	1	2569	2	Y	9	8 1	2

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	1	1 1	-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	99	1	1890	2	Y	6	3 1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

10	3100 N	2867	-0-	-233	641	143	1	2716	2	Y	7	10 1	3
11	3000 N	2896	-0-	-104	537	144	1	2742	2	Y	9	6 1	6
12	3100 N	2837	-0-	-263	274	144	1	2684	2	Y	8	10 1	4
01	2932 N	2658	-0-	-274	-0-	104	1	2546	2	Y	7	6 1	5
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	93	1	2335	2	Y	7	6 1	6
*03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	112	1	2545	2	Y	9	8 1	7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

10	961 N	920	-0-	-41	-0-	65	1	855	2	N	-0-		-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	N	-0-		-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	110	1	1530	2	N	-0-		-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	2	N	-0-		-0-
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	91	1	1198	2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	65	1	1046	2	N	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

10	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	94	1	1792	2	Y	5	8 1	5
11	2010 N	1728	-0-	-282	-0-	86	1	1635	2	Y	6	3 1	8
12	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	86	1	1609	2	Y	5	7 1	6
01	1891 N	1532	-0-	-359	-0-	60	1	1468	2	Y	4	3 1	7
02	1624 N	1247	-0-	-377	-0-	48	1	1195	2	Y	4	3 1	8
03	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	66	1	1498	2	Y	5	4 1	9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		77	RRCID ->	169395	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8869 - 10242
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	12262	-0-	9162	14208	611 1 33 9	11618 2	Y	30	35 1		5
11	3000 N	8867	-0-	5867	20075	441 1 32 9	8394 2	Y	29	18 1		16
12	24770 X	4695	-0-	-20075	-0-	239 1 14 9	4442 2	Y	13	25 1		4
01	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	139 1 11 9	3408 2	Y	10	11 1		3
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	109 1 9 9	2738 2	Y	8	9 1		2
*03	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	130 1 11 9	2950 2	Y	10	11 1		1

B.M.T.		WELL #:		69	RRCID ->	169403	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	11038	PERF.	9682 - 10066
10	1271 N	901	-0-	-370	-0-	45 1 2 9	854 2	Y	2	4 1		3
11	1380 N	626	-0-	-754	-0-	31 1 2 9	593 2	Y	2	2 1		3
12	961 N	597	-0-	-364	-0-	30 1 2 9	565 2	Y	2	2 1		3
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	41 1 3 9	1017 2	Y	3	3 1		3
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9	801 2	Y	2	3 1		2
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	41 1 3 9	928 2	Y	3	3 1		2

B.M.T.		WELL #:		81	RRCID ->	169481	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9390 - 10378
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9	1005 2	Y	3	3 1		-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50 1 3 9	962 2	Y	3	3 1		-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	52 1 3 9	973 2	Y	3	3 1		-0-
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	39 1 3 9	947 2	Y	3	3 1		-0-
02	924 N	923	-0-	-1	-0-	35 1 3 9	885 2	Y	3	3 1		-0-
03	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	43 1 3 9	967 2	Y	3	3 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		70	RRCID ->	169482	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9619 - 10830
10	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	251 1 13 9	4774 2	Y	12	20 1		3
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	248 1 18 9	4726 2	Y	16	11 1		8
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	255 1 15 9	4743 2	Y	14	17 1		5
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	200 1 15 9	4903 2	Y	14	12 1		7
02	4144 X	4077	-0-	-67	-0-	156 1 13 9	3908 2	Y	12	12 1		7
03	4588 X	4397	-0-	-191	-0-	184 1 17 9	4196 2	Y	15	13 1		9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	146	1	2778	2	Y	7	10	1	8
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	132	1	2520	2	Y	9	6	1	11
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	131	1	2435	2	Y	7	10	1	8
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	95	1	2319	2	Y	7	6	1	9
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	85	1	2134	2	Y	6	6	1	9
*03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	102	1	2310	2	Y	8	7	1	10

B.M.T.		WELL #:		68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874			
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	1	3	1	1
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	27	1	510	2	Y	2			3
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	28	1	524	2	Y	2	2	1	3
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	19	1	463	2	Y	1			4
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	17	1	433	2	Y	1			5
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	20	1	452	2	Y	2	1	1	6

B.M.T.		WELL #:		67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849			
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	615	-0-	-195	-0-	31	1	584	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	487	-0-	-226	-0-	19	1	468	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	89	-0-	-499	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		78		RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844			
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	874	2	Y	2	2	1	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	4	3	1	1
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	964	2	Y	3	4	1	-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	2	Y	3	3	1	-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	Y	2	2	1	-0-
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1	1133	2	Y	4	4	1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		96	RRCID -> 170464		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10801 - 10830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	Y	1	1	1	6	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	Y	1			7	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	1			8	
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	235 2	Y	1			9	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8 1	208 2	Y	1			10	
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	1			11	

B.M.T.		WELL #:		91	RRCID -> 170466		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9428 - 10634	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		71	RRCID -> 170548		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10493		PERF.10108 - 10253	
10	3286 X	3232	-0-	-54	-0-	161 1	3062 2	Y	8	14	1	14
11	3180 X	3064	-0-	-116	-0-	152 1	2901 2	Y	10	6	1	18
12	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	160 1	2986 2	Y	9	12	1	15
01	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	120 1	2933 2	Y	9	6	1	18
02	2968 X	2827	-0-	-141	-0-	108 1	2710 2	Y	8	6	1	20
03	3224 X	3010	-0-	-214	-0-	126 1	2873 2	Y	10	8	1	22

B.M.T.		WELL #:		85	RRCID -> 170764		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9184 - 10452	
10	3100 N	3753	-0-	653	653	187 1	3556 2	Y	9	15	1	5
11	3000 N	3636	-0-	636	1289	181 1	3442 2	Y	12	8	1	9
12	4931 X	3642	-0-	-1289	-0-	185 1	3446 2	Y	10	12	1	7
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	128 1	3143 2	Y	9	8	1	8
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	109 1	2740 2	Y	8	9	1	7
03	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	96 1	2191 2	Y	8	8	1	7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531 - 11034
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	35 1	668 2	Y	2	1 1		1
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	2 9	667 2	Y	2			3
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	2 9	690 2	Y	2	2 1		3
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21 1	504 2	Y	2			5
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15 1	367 2	Y	1			6
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	1 9	754 2	Y	3	1 1		8
						33 1						
						3 9						

B.M.T.		WELL #:		92	RRCID ->	170799	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 11146
10	2480 N	2411	-0-	-69	-0-	120 1	2284 2	Y	6	10 1		3
11	2400 N	2256	-0-	-144	-0-	7 9	2136 2	Y	7	5 1		5
12	2480 N	2325	-0-	-155	-0-	112 1	2199 2	Y	7	9 1		3
01	2418 N	2190	-0-	-228	-0-	8 9	2098 2	Y	6	6 1		3
02	2100 N	1946	-0-	-154	-0-	85 1	1865 2	Y	6	6 1		3
03	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	7 9	2185 2	Y	8	7 1		4
						74 1						
						96 1						
						9 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10148 - 10302
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27 1	397 2	N	-0-	1 1		34
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	28 1	389 2	N	1	1 1		34
12	434 N	346	-0-	-88	-0-	1 9	327 2	N	-0-			34
01	434 N	306	-0-	-128	-0-	19 1	287 2	N	-0-	34 1		-0-
02	392 N	254	-0-	-138	-0-	19 1	237 2	N	1			1
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	337 2	N	1	1 1		1
						1 9						
						22 1						
						1 9						

B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	9622 - 9640
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	2209	-0-	-1325	-0-	110 1	2093 2	Y	5	12 1		1
11	3420 X	1726	-0-	-1694	-0-	86 1	1633 2	Y	6	5 1		2
12	3534 X	1930	-0-	-1604	-0-	98 1	1825 2	Y	6	7 1		1
01	3534 X	2297	-0-	-1237	-0-	90 1	2200 2	Y	6	6 1		1
02	3192 X	2156	-0-	-1036	-0-	82 1	2067 2	Y	6	6 1		1
03	2201 X	2197	-0-	-4	-0-	92 1	2097 2	Y	7	7 1		1

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

10	837 N	485	-0-	-352	-0-	24 1	460 2	Y	1	1 1		-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	80 1	1531 2	Y	5	3 1		2
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	65 1	1217 2	Y	4	5 1		1
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	47 1	1147 2	Y	3	3 1		1
02	1232 N	1022	-0-	-210	-0-	39 1	980 2	Y	3	3 1		1
*03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	61 1	1380 2	Y	5	4 1		2

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34 1	652 2	Y	2	3 1		7
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	33 1	621 2	Y	2	1 1		8
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35 1	657 2	Y	2	2 1		8
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	30 1	746 2	Y	2	3 1		7
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	35 1	874 2	Y	3	3 1		7
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	29 1	657 2	Y	2	3 1		6

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2086	2	Y	5	9 1	5
11	2220 N	2041	-0-	-179	-0-	101	1	1932	2	Y	7	5 1	7
12	2325 N	2006	-0-	-319	-0-	102	1	1897	2	Y	6	7 1	6
01	2201 N	1376	-0-	-825	-0-	54	1	1318	2	Y	4	3 1	7
02	1904 N	959	-0-	-945	-0-	37	1	919	2	Y	3	3 1	7
03	2015 N	724	-0-	-1291	-0-	30	1	692	2	Y	2	3 1	6

B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746				
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	55	1	1051	2	Y	3	3 1	-0-
11	1110 N	737	-0-	-373	-0-	37	1	698	2	Y	2	2 1	-0-
12	992 N	867	-0-	-125	-0-	44	1	821	2	Y	2	2 1	-0-
01	1116 N	828	-0-	-288	-0-	32	1	794	2	Y	2	2 1	-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	Y	2	2 1	-0-
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	2	Y	4	3 1	1

B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124				
10	6820 X	6419	-0-	-401	-0-	320	1	6082	2	Y	15	27 1	10
11	6600 X	5798	-0-	-802	-0-	288	1	5489	2	Y	19	12 1	17
12	6820 X	4980	-0-	-1840	-0-	253	1	4712	2	Y	14	20 1	11
01	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	282	1	6909	2	Y	20	15 1	16
02	6160 X	5529	-0-	-631	-0-	211	1	5300	2	Y	16	15 1	17
03	6417 X	6107	-0-	-310	-0-	256	1	5829	2	Y	20	18 1	19

B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60 1	1146 2	Y	3	3 1	-0-	
11	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	57 1	1089 2	Y	4	3 1	1	
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	60 1	1118 2	Y	3	4 1	-0-	
01	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	44 1	1079 2	Y	3	3 1	-0-	
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	44 1	1111 2	Y	3	3 1	-0-	
*03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	54 1	1226 2	Y	4	4 1	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528			
10	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	134 1	1762 2	N	-0-		17	
11	1890 N	1744	-0-	-146	-0-	123 1	1621 2	N	-0-		17	
12	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	130 1	1807 2	N	-0-		17	
01	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	129 1	1733 2	N	-0-		17	
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	120 1	1579 2	N	-0-		17	
03	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	101 1	1639 2	N	-0-		17	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508			
10	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	120 1	1587 2	N	7	100 1	7	
11	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	108 1	1431 2	N	15		22	
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	116 1	1613 2	N	18		40	
01	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	114 1	1533 2	N	10		50	
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	106 1	1390 2	N	13		63	
03	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	88 1	1425 2	N	17		80	

B. M. T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	

B. M. T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206			
10	3100 N	6546	-0-	3446	6927	326 1	6202 2	Y	16	20 1	11	
11	3000 N	5732	-0-	2732	9659	285 1	5426 2	Y	19	11 1	19	
12	15066 X	5407	-0-	-9659	-0-	275 1	5115 2	Y	15	20 1	14	
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	183 1	4484 2	Y	13	12 1	15	
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	133 1	3344 2	Y	10	9 1	16	
*03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	171 1	3896 2	Y	13	12 1	17	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	84	1 1866	2 Y	-0-		2
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1 1780	2 Y	-0-		2
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	64	1 1830	2 Y	-0-		2
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	4	1 1921	2 Y	-0-		2
02	1708 N	1705	-0-	-3	-0-	4	1 1701	2 Y	-0-		2
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	40	1 1866	2 Y	1		3
						1	9				

B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114			
10	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	159	1 3031	2 Y	8	14	1 8
11	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	152	1 2896	2 Y	10	6	1 12
12	3472 X	3051	-0-	-421	-0-	155	1 2886	2 Y	9	11	1 10
01	3472 X	2951	-0-	-521	-0-	115	1 2827	2 Y	8	6	1 12
02	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	109	1 2725	2 Y	8	6	1 14
03	3193 X	3015	-0-	-178	-0-	126	1 2878	2 Y	10	8	1 16
						11	9				

B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215			
10	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	72	1 1372	2 Y	3	5	1 -0-
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	69	1 1319	2 Y	5	3	1 2
12	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	71	1 1325	2 Y	4	5	1 1
01	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	53	1 1299	2 Y	4	3	1 2
02	1288 N	1264	-0-	-24	-0-	48	1 1212	2 Y	4	3	1 3
03	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	57	1 1306	2 Y	4	4	1 3
						4	9				

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408			
10	2480 X	1708	-0-	-772	-0-	85	1 1619	2 Y	4	7	1 -0-
11	2400 X	1768	-0-	-632	-0-	88	1 1673	2 Y	6	3	1 3
12	2480 X	2118	-0-	-362	-0-	108	1 2003	2 Y	6	7	1 2
01	2232 X	2156	-0-	-76	-0-	84	1 2065	2 Y	6	5	1 3
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	111	1 2781	2 Y	8	6	1 5
*03	3100 N	3941	-0-	841	841	165	1 3762	2 Y	13	10	1 8
						14	9				

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	110	1	2423	2	Y	-0-			4
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	83	1	2374	2	Y	-0-			4
12	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	85	1	2405	2	Y	-0-			4
01	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	5	1	2477	2	Y	-0-			4
02	2296 N	2154	-0-	-142	-0-	4	1	2150	2	Y	-0-			4
03	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	50	1	2313	2	Y	1			5
						1	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	203	1	2670	2	N	-0-			17
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	191	1	2516	2	N	-0-			17
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	198	1	2751	2	N	-0-			17
01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	205	1	2751	2	N	-0-			17
02	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	191	1	2511	2	N	-0-			17
*03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	162	1	2628	2	N	-0-			17

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

10	7626 X	6851	-0-	-775	-0-	452	1	6399	2	N	-0-			-0-
11	7380 X	6519	-0-	-861	-0-	445	1	6074	2	N	-0-			-0-
12	7626 X	6753	-0-	-873	-0-	467	1	6286	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6861	-0-	-269	-0-	475	1	6386	2	N	-0-			-0-
02	6440 X	6415	-0-	-25	-0-	446	1	5969	2	N	-0-			-0-
*03	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	424	1	7311	2	N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	840 N	663	-0-	-177	-0-	33	1	628	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	35	1	658	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	930 N	748	-0-	-182	-0-	29	1	717	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	32	1	806	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

10	372 N	354	-0-	-18	-0-	25	1	329	2	N	-0-			18
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	23	1	300	2	N	-0-			18
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	24	1	332	2	N	-0-			18
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-			18
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-			18
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-			18

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480 N	2362	-0-	-118	-0-	118 1	2237 2	Y	6	10 1	5
11	2370 N	2236	-0-	-134	-0-	111 1	2117 2	Y	7	5 1	7
12	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	114 1	2124 2	Y	6	8 1	5
01	2356 N	2156	-0-	-200	-0-	84 1	2065 2	Y	6	6 1	5
02	2100 N	2014	-0-	-86	-0-	77 1	1930 2	Y	6	6 1	5
03	2232 N	2177	-0-	-55	-0-	91 1	2078 2	Y	7	7 1	5

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932		
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	78 1	1481 2	Y	4	7 1	-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	71 1	1358 2	Y	5	3 1	2
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	75 1	1388 2	Y	4	5 1	1
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	56 1	1371 2	Y	4	3 1	2
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	51 1	1277 2	Y	4	3 1	3
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62 1	1408 2	Y	5	4 1	4

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632		
10	3255 X	3188	-0-	-67	-0-	159 1	3028 2	Y	1		6
11	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	150 1	2863 2	Y	7	7 1	6
12	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	159 1	2955 2	Y	3		9
01	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	99 1	2423 2	Y	1	7 1	3
02	2940 X	2008	-0-	-932	-0-	77 1	1931 2	Y	-0-		3
03	3193 X	1889	-0-	-1304	-0-	79 1	1808 2	Y	2		5

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9532 - 9775
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	293 1	5391 2	Y	1	15 1		27
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	300 1	5322 2	Y	-0-	2 1		25
12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	311 1	5362 2	Y	3			28
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	301 1	5408 2	Y	2	2 1		28
02	5236 X	5150	-0-	-86	-0-	274 1	4861 2	Y	14			42
*03	5797 X	5634	-0-	-163	-0-	307 1	5326 2	Y	1	14 1	1 6	28

B. M. T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 - 9632
10	713 N	576	-0-	-137	-0-	38 1	538 2	N	-0-			48
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	39 1	527 2	N	-0-			48
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	55 1	736 2	N	-0-			48
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	94 1	1264 2	N	-0-			48
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62 1	835 2	N	-0-			48
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45 1	779 2	N	4			52

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 - 11416
10	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	94 1	1795 2	Y	1			4
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	90 1	1712 2	Y	4	4 1		4
12	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	96 1	1793 2	Y	2			6
01	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	69 1	1704 2	Y	1	4 1		3
02	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	64 1	1611 2	Y	-0-			3
03	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	76 1	1730 2	Y	1			4

B. M. T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	80 1	1519 2	Y	1			4
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	72 1	1374 2	Y	3	4 1		3
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	73 1	1356 2	Y	1			4
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	55 1	1343 2	Y	1	4 1		1
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	51 1	1273 2	Y	-0-			1
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	60 1	1370 2	Y	1			2

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9772 - 11455
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		71	RRCID ->	178059	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10172	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	386	-0-	-637	-0-	27	1	359	2	N	-0-		8
11	780 N	241	-0-	-539	-0-	17	1	224	2	N	-0-		8
12	527 N	219	-0-	-308	-0-	15	1	204	2	N	-0-		8
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	17	1	227	2	N	-0-		8
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-		8
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	-0-		8

B.M.T.		WELL #:		131	RRCID ->	178063	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9760 - 9858	
10	5301 X	5275	-0-	-26	-0-	263	1	4998	2	Y	13	22 1	9
						14	9						
11	5130 X	5011	-0-	-119	-0-	249	1	4744	2	Y	16	11 1	14
						18	9						
12	5301 X	5116	-0-	-185	-0-	260	1	4839	2	Y	15	19 1	10
						17	9						
01	5301 X	4927	-0-	-374	-0-	192	1	4720	2	Y	14	12 1	12
						15	9						
02	4788 X	4615	-0-	-173	-0-	176	1	4425	2	Y	13	12 1	13
						14	9						
03	5270 X	5107	-0-	-163	-0-	214	1	4874	2	Y	17	15 1	15
						19	9						

B.M.T.		WELL #:		125	RRCID ->	178247	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10226 - 10242	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	1	2 1	6
						1	9						
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	16	1	302	2	Y	1		7
						1	9						
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	2	2 1	7
						2	9						
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	9	1	232	2	Y	1		8
						1	9						
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	1		9
						1	9						
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	2	1 1	10
						2	9						

B.M.T.		WELL #:		138	RRCID ->	178255	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9704 - 9724	
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	57	1	1053	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
01	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	45	1	1104	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	1064 N	1011	-0-	-53	-0-	39	1	969	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	Y	5	4 1	1
						6	9						

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9796 X	9747	-0-	-49	-0-	503	1	9243	2	Y	1	116	1			68
11	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	502	1	8910	2	Y	19	27	1			60
12	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	526	1	9058	2	Y	15					75
01	9734 X	9486	-0-	-248	-0-	499	1	8981	2	Y	5	23	1			57
02	8792 X	8386	-0-	-406	-0-	447	1	7938	2	Y	1					58
03	9734 X	9141	-0-	-593	-0-	497	1	8633	2	Y	10	51	1			17

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	N	-0-					10
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	N	-0-					10
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-					10
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-					10
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	N	-0-					10
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	N	-0-					10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

10	3627 X	3306	-0-	-321	-0-	143	1	3163	2	Y	-0-					7
11	3510 X	3178	-0-	-332	-0-	107	1	3071	2	Y	-0-					7
12	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	115	1	3274	2	Y	1					8
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	8	1	3692	2	Y	-0-					8
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	6	1	3171	2	Y	-0-					8
*03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	76	1	3518	2	Y	2					10

B. M. T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

10	1581 X	1442	-0-	-139	-0-	72	1	1367	2	Y	3	7	1			3
11	1530 N	1433	-0-	-97	-0-	71	1	1356	2	Y	5	3	1			5
12	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	73	1	1354	2	Y	4	5	1			4
01	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	52	1	1283	2	Y	4	3	1			5
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	48	1	1198	2	Y	4	3	1			6
03	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	55	1	1260	2	Y	4	4	1			6

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2148	2	Y	3	10	1			8
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	124	1	2198	2	Y	1	1	1			8
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	128	1	2197	2	Y	17					25
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	120	1	2151	2	Y	13	11	1			27
02	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	104	1	1841	2	Y	70					97
*03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	127	1	2199	2	Y	-0-	70	1	1	6	26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2360	-0-	-740	1608	118	1	2235	2	Y	6	9	1	-0-
11	3000 N	1945	-0-	-1055	553	97	1	1841	2	Y	6	3	1	3
12	2727 N	2174	-0-	-553	-0-	110	1	2057	2	Y	6	7	1	2
01	2356 N	2084	-0-	-272	-0-	81	1	1996	2	Y	6	5	1	3
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	72	1	1808	2	Y	5	6	1	2
*03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	111	1	2522	2	Y	9	7	1	4

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

10	4030 X	3562	-0-	-468	-0-	178	1	3383	2	Y	1			5
11	3900 X	3374	-0-	-526	-0-	168	1	3198	2	Y	7	9	1	3
12	4030 X	3469	-0-	-561	-0-	177	1	3289	2	Y	3			6
01	3937 X	3120	-0-	-817	-0-	122	1	2997	2	Y	1	7	1	-0-
02	3416 X	2918	-0-	-498	-0-	112	1	2805	2	Y	1			1
03	3565 X	3307	-0-	-258	-0-	139	1	3165	2	Y	3			4

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

10	6541 X	4818	-0-	-1723	-0-	240	1	4565	2	Y	12	22	1	6
11	6300 X	5628	-0-	-672	-0-	280	1	5328	2	Y	18	12	1	12
12	6510 X	5604	-0-	-906	-0-	285	1	5301	2	Y	16	20	1	8
01	5766 X	4808	-0-	-958	-0-	188	1	4606	2	Y	13	12	1	9
02	5264 X	3240	-0-	-2024	-0-	124	1	3106	2	Y	9	9	1	9
03	5828 X	3525	-0-	-2303	-0-	148	1	3364	2	Y	12	12	1	9

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

10	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	8	1	109	2	N	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5580 X	5526	-0-	-54	-0-	285	1	5233	2	Y	7	75 1	46
						8	9						
11	5460 X	5417	-0-	-43	-0-	280	1	4979	2	Y	144	103 1	87
						158	9						
12	5642 X	5512	-0-	-130	-0-	296	1	5100	2	Y	105		192
						116	9						
01	5642 X	5397	-0-	-245	-0-	282	1	5078	2	Y	34	113 1	113
						37	9						
02	5068 X	4826	-0-	-242	-0-	257	1	4563	2	Y	5		118
						6	9						
03	5611 X	5462	-0-	-149	-0-	293	1	5089	2	Y	73	139 1	52
						80	9						

 B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-

 BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

10	3100 N	2341	-0-	-759	1180	117	1	2217	2	Y	6	9 1	-0-
						7	9						
11	3000 N	2158	-0-	-842	338	107	1	2043	2	Y	7	5 1	2
						8	9						
12	2445 N	2107	-0-	-338	-0-	107	1	1993	2	Y	6	8 1	-0-
						7	9						
01	2356 N	2001	-0-	-355	-0-	78	1	1916	2	Y	6	5 1	1
						7	9						
02	2016 N	1867	-0-	-149	-0-	71	1	1790	2	Y	5	6 1	-0-
						6	9						
*03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	96	1	2173	2	Y	8	7 1	1
						9	9						

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

10	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	225	1	4974	2	Y	-0-		6
11	4950 X	4913	-0-	-37	-0-	166	1	4747	2	Y	-0-		6
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	174	1	4955	2	Y	1		7
						1	9						
01	5115 X	4943	-0-	-172	-0-	10	1	4932	2	Y	1		8
						1	9						
02	4620 X	4390	-0-	-230	-0-	9	1	4381	2	Y	-0-		8
03	5115 X	4954	-0-	-161	-0-	105	1	4847	2	Y	2		10
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
BENAVIDES, GLORIA BMT A			WELL #:		5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		4619 X	4166	-0-	-453	-0-	215	1	3945	2	Y	5		27
							6	9						
11		4440 X	3830	-0-	-610	-0-	204	1	3624	2	Y	2		29
							2	9						
12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	249	1	4279	2	Y	75		104
							83	9						
01		4495 X	4032	-0-	-463	-0-	212	1	3816	2	Y	4	67 1	41
							4	9						
02		4004 X	3427	-0-	-577	-0-	183	1	3241	2	Y	3		44
							3	9						
*03		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	264	1	4583	2	Y	13		57
							14	9						

SALDIVAR ESTATE			WELL #:		22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437			

10		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	113	1	2504	2	Y	-0-		3
							82	1	2346	2	Y	-0-		3
11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	89	1	2542	2	Y	1		4
							1	9						
12		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	5	1	2564	2	Y	-0-		4
							4	1	2175	2	Y	-0-		4
01		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	57	1	2629	2	Y	1		5
							1	9						
02		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-								
*03		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-								

BMT			WELL #:		143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778			

10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	1		2
							1	9						
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	79	1	1498	2	Y	3	3 1	2
							3	9						
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	73	1	1368	2	Y	1		3
							1	9						
01		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	45	1	1098	2	Y	-0-	3 1	-0-
							38	1	956	2	Y	-0-		-0-
02		1120 N	994	-0-	-126	-0-	46	1	1046	2	Y	1		1
							1	9						
03		1240 N	1093	-0-	-147	-0-								

B. M. T.			WELL #:		93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553			

10		4650 X	3159	-0-	-1491	-0-	157	1	2993	2	Y	8	16 1	6
							9	9						
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	6 1	-0-
											Y	-0-		-0-
12		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
01		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
02		4004 X	225	-0-	-3779	-0-	9	1	215	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*03		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	268	1	6091	2	Y	21	10 1	11
							23	9						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5859 X	5236	-0-	-623	-0-	261 1	13	22 1	2
11	5610 X	5085	-0-	-525	-0-	14 9	17	11 1	8
12	5797 X	5089	-0-	-708	-0-	253 1	14	19 1	3
01	5611 X	5250	-0-	-361	-0-	19 9	15	12 1	6
02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	205 1	14	12 1	8
03	5270 X	5127	-0-	-143	-0-	17 9	17	15 1	10
						186 1			
						215 1			
						19 9			

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180	
10	4185 X	3929	-0-	-256	-0-	258 1	12	47 1	45
11	3960 X	3710	-0-	-250	-0-	13 9	18		63
12	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	252 1	17		80
01	4061 X	3690	-0-	-371	-0-	20 9	5	41 1	44
02	3668 X	3462	-0-	-206	-0-	255 1	3		47
*03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	19 9	13		60
						6 9			
						240 1			
						3 9			
						219 1			
						14 9			

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826	
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	134 1	6	12 1	1
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	7 9	8	6 1	3
12	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	126 1	7	10 1	-0-
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	9 9	8	6 1	2
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	124 1	6	6 1	2
*03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	8 9	9	8 1	3
						108 1			
						9 9			
						78 1			
						7 9			
						115 1			
						10 9			

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532	
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	52 1	-0-		-0-
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	49 1	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	51 1	-0-		-0-
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	49 1	-0-		-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	43 1	-0-		-0-
03	744 N	668	-0-	-76	-0-	39 1	-0-		-0-
						629 2			

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-		10
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-		10
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-		10
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-		10
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	173 2	-0-		10
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-		10

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9232 -	9256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	183166	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	11761	PERF.10830 -	11334
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	Y		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	2	Y		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y		-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y		-0-

BMT		WELL #:		132	RRCID ->	183271	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491 -	9571
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	183456	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9922 -	11486
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	173	1	3812	2	Y		12
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	126	1	3609	2	Y		12
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	127	1	3621	2	Y		13
						1	9					
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	8	1	3772	2	Y		13
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	8	1	3901	2	Y		13
*03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	91	1	4213	2	Y		15
						2	9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9502 -	10144
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	55	1	722	2	N		18
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N		18
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	2	N		18
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	74	1	999	2	N		18
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	684	2	N		18
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	44	1	720	2	N		18

B. M. T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11671 -	11698
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	188	1	3580	2	Y		7
						1	9					
11	3600 X	3533	-0-	-67	-0-	176	1	3348	2	Y	9 1	6
						9	9					
12	3720 X	3313	-0-	-407	-0-	169	1	3141	2	Y		9
						3	9					
01	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	134	1	3300	2	Y	8 1	2
						1	9					
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	129	1	3248	2	Y		3
						1	9					
03	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	152	1	3464	2	Y		6
						3	9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		60 N	53	-0-	-7		2 1	51	2	Y	-0-					1
12		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-					1
01		65 N	65	-0-	-0-		65 2			Y	-0-					1
02		56 N	50	-0-	-6		50 2			Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149								
10	682 N	583	-0-	-99	-0-	29	1	554	2	N	-0-					52
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-					52
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-					52
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	48	1	1186	2	N	-0-					52
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	36	1	909	2	N	-0-					52
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	2	N	-0-					52

B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832								
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	205	1	3899	2	Y	10	16	1			-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	194	1	3692	2	Y	13	9	1			4
12	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	202	1	3755	2	Y	11	15	1			-0-
01	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	151	1	3717	2	Y	11	9	1			2
02	3640 X	3537	-0-	-103	-0-	135	1	3391	2	Y	10	9	1			3
03	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	163	1	3698	2	Y	13	12	1			4

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012								
10	4340 X	4269	-0-	-71	-0-	281	1	3970	2	Y	16	51	1			52
11	4200 X	4049	-0-	-151	-0-	275	1	3749	2	Y	23					75
12	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	289	1	3886	2	Y	23					98
01	4340 X	4150	-0-	-190	-0-	287	1	3856	2	Y	6	48	1			56
02	3920 X	3740	-0-	-180	-0-	260	1	3476	2	Y	4					60
*03	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	247	1	4253	2	Y	16					76

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848		
10	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	125 1	2379 2	Y	1	5
						1 9				
11	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	121 1	2296 2	Y	5	4
						6 9			6 1	
12	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	119 1	2220 2	Y	2	6
						2 9				
01	2511 N	2334	-0-	-177	-0-	91 1	2242 2	Y	1	1
						1 9			6 1	
02	2268 N	2128	-0-	-140	-0-	82 1	2046 2	Y	-0-	1
03	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	99 1	2253 2	Y	2	3
						2 9				

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510		
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	43 1	957 2	N	6	175
						7 9				
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	62 1	1777 2	N	8	183
						9 9				
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	44 1	1258 2	N	11	194
						12 9				
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	2 1	1089 2	N	5	199
						6 9				
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	3 1	1742 2	N	8	207
						9 9				
*03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	36 1	1679 2	N	6	30
						7 9			183 1	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647		
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	N	-0-	-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	2 1	22 2	N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	262 2	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	N	-0-	-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 146		RRCID -> 185870		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301		
10	2542 N	2223	-0-	-319	-0-	111 1	2111 2	Y	1	10
						1 9				
11	2610 N	2226	-0-	-384	-0-	111 1	2109 2	Y	5	9
						6 9			6 1	
12	2604 N	1910	-0-	-694	-0-	97 1	1811 2	Y	2	11
						2 9				
01	2232 N	2077	-0-	-155	-0-	81 1	1995 2	Y	1	7
						1 9			5 1	
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	82 1	2050 2	Y	-0-	7
*03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	90 1	2045 2	Y	2	9
						2 9				

OIL AND GAS DIVISION

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	21	1	291	2	Y	-0-		47
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	21	1	291	2	Y	1		48
						1	9						
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-		48
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	1		49
						1	9						
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	1		50
						1	9						
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	2	Y	-0-		50

 B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	4	6 1	-0-
						4	9						
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	71	1	1352	2	Y	5	3 1	2
						6	9						
12	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	76	1	1407	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
01	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	55	1	1349	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
02	1344 N	1315	-0-	-29	-0-	50	1	1261	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
03	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	60	1	1361	2	Y	5	4 1	4
						6	9						

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

10	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	96	1	1270	2	N	4		49
						4	9						
11	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	91	1	1194	2	N	1		50
						1	9						
12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	88	1	1229	2	N	1	1 1	50
						1	9						
01	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	94	1	1267	2	N	2		52
						2	9						
02	1204 N	1174	-0-	-30	-0-	83	1	1089	2	N	2		54
						2	9						
03	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	74	1	1203	2	N	3		57
						3	9						

 TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

10	4340 X	4248	-0-	-92	-0-	279	1	3941	2	Y	25	64 1	55
						28	9						
11	4200 X	4039	-0-	-161	-0-	273	1	3725	2	Y	37		92
						41	9						
12	4340 X	4268	-0-	-72	-0-	292	1	3936	2	Y	36		128
						40	9						
01	4340 X	4186	-0-	-154	-0-	289	1	3885	2	Y	11	69 1	70
						12	9						
02	3892 X	3782	-0-	-110	-0-	262	1	3512	2	Y	7		77
						8	9						
*03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	247	1	4264	2	Y	26		103
						29	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

10	3379 X	2247	-0-	-1132	-0-	112	1	2134	2	Y	1					3
						1	9									
11	3090 X	1878	-0-	-1212	-0-	93	1	1781	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
12	2697 X	1975	-0-	-722	-0-	101	1	1872	2	Y	2					4
						2	9									
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	100	1	2458	2	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	82	1	2069	2	Y	-0-					-0-
						1	9									
*03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	107	1	2431	2	Y	2					2
						2	9									

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

10	3813 X	3600	-0-	-213	-0-	179	1	3411	2	Y	9	15	1			16
						10	9									
11	3690 X	3414	-0-	-276	-0-	170	1	3232	2	Y	11	7	1			20
						12	9									
12	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	174	1	3231	2	Y	10	12	1			18
						11	9									
01	3689 X	3349	-0-	-340	-0-	131	1	3208	2	Y	9	7	1			20
						10	9									
02	3332 X	2948	-0-	-384	-0-	113	1	2826	2	Y	8	9	1			19
						9	9									
03	3596 X	3239	-0-	-357	-0-	136	1	3091	2	Y	11	9	1			21
						12	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	97	1	2134	2	N	-0-					53
11	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	72	1	2064	2	N	-0-					53
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	2	N	-0-					53
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	5	1	2213	2	N	-0-					53
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	4	1	1898	2	N	6					59
						7	9									
*03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	49	1	2235	2	N	-0-	4	6			55

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

10	2728 N	2699	-0-	-29	-0-	178	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	179	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	2697 N	2677	-0-	-20	-0-	185	1	2492	2	N	-0-					-0-
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	187	1	2519	2	N	-0-					-0-
02	2436 N	2375	-0-	-61	-0-	165	1	2210	2	N	-0-					-0-
03	2666 N	2655	-0-	-11	-0-	145	1	2510	2	N	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	Y	3	6	1	4
						3	9							
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	66	1	1255	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1279	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	47	1	1183	2	Y	3	3	1	5
						3	9							
03	1333 N	720	-0-	-613	-0-	30	1	688	2	Y	2	3	1	4
						2	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

10	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	126	1	2772	2	N	-0-			6
11	2940 X	2656	-0-	-284	-0-	90	1	2566	2	N	-0-			6
12	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	86	1	2440	2	N	-0-			6
01	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	6	1	2606	2	N	-0-			6
02	2604 X	2035	-0-	-569	-0-	4	1	2031	2	N	-0-			6
03	2883 X	2078	-0-	-805	-0-	44	1	2033	2	N	1			7
						1	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	177	1	2334	2	N	3			20
						3	9							
11	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	168	1	2215	2	N	7			27
						8	9							
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	170	1	2366	2	N	7			34
						8	9							
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	174	1	2336	2	N	6			40
						7	9							
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	160	1	2098	2	N	5			45
						6	9							
03	2542 N	2264	-0-	-278	-0-	131	1	2127	2	N	5			50
						6	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	113	1	2500	2	Y	-0-			4
11	2550 N	2499	-0-	-51	-0-	84	1	2415	2	Y	-0-			4
12	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	87	1	2472	2	Y	-0-			4
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	6	1	2736	2	Y	-0-			4
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	5	1	2341	2	Y	-0-			4
03	2573 N	2449	-0-	-124	-0-	52	1	2396	2	Y	1			5
						1	9							

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

10	4340 X	4196	-0-	-144	-0-	209	1	3976	2	Y	10	18	1	-0-
						11	9							
11	4230 X	3970	-0-	-260	-0-	197	1	3759	2	Y	13	9	1	4
						14	9							
12	4371 X	4018	-0-	-353	-0-	204	1	3802	2	Y	11	15	1	-0-
						12	9							
01	4371 X	3919	-0-	-452	-0-	153	1	3754	2	Y	11	9	1	2
						12	9							
02	3808 X	3686	-0-	-122	-0-	141	1	3533	2	Y	11	9	1	4
						12	9							
03	4185 X	3978	-0-	-207	-0-	167	1	3797	2	Y	13	12	1	5
						14	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33 1	632 2	Y	2	3 1	8
						2 9					
11	510 N	322	-0-	-188	-0-	16 1	305 2	Y	1		9
						1 9					
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	17 1	319 2	Y	1	2 1	8
						1 9					
01	527 N	443	-0-	-84	-0-	17 1	425 2	Y	1		9
						1 9					
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22 1	541 2	Y	2		11
						2 9					
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	24 1	543 2	Y	2	1 1	12
						2 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268		
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	10 1	138 2	N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-		-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	9 1	124 2	N	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 2	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17 1	220 2	N	-0-		-0-
*03	3100 N	3986	-0-	886	886	231 1	3746 2	N	8		8
						9 9					

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226		
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	175 1	2470 2	Y	-0-		5
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	170 1	2314 2	Y	3		8
						3 9					
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	173 1	2332 2	Y	5		13
						6 9					
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	174 1	2344 2	Y	1		14
						1 9					
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	160 1	2145 2	Y	4		18
						4 9					
03	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	133 1	2292 2	Y	2	16 1	4
						2 9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266		
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	65 1	1436 2	Y	-0-		-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	48 1	1386 2	Y	-0-		-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	50 1	1432 2	Y	-0-		-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	3 1	1486 2	Y	-0-		-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	3 1	1359 2	Y	-0-		-0-
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	32 1	1503 2	Y	1		1
						1 9					

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	103	1	1967	2	Y	5	9 1	14
						6	9						
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	91	1	1727	2	Y	6	3 1	17
						7	9						
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	96	1	1789	2	Y	5	7 1	15
						6	9						
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	71	1	1739	2	Y	5	3 1	17
						6	9						
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	65	1	1638	2	Y	5	4 1	18
						6	9						
*03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	84	1	1902	2	Y	7	5 1	20
						8	9						

 B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

10	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-

 B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	92	1	1746	2	Y	4	8 1	9
						4	9						
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	5	3 1	11
						6	9						
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	89	1	1658	2	Y	5	6 1	10
						6	9						
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	64	1	1565	2	Y	5	3 1	12
						6	9						
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	60	1	1518	2	Y	5	3 1	14
						6	9						
*03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	Y	6	4 1	16
						7	9						

 B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	175	1	3332	2	Y	8	15 1	6
						9	9						
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	166	1	3154	2	Y	11	6 1	11
						12	9						
12	3441 X	3377	-0-	-64	-0-	172	1	3194	2	Y	10	12 1	9
						11	9						
01	3441 X	3208	-0-	-233	-0-	125	1	3073	2	Y	9	7 1	11
						10	9						
02	3108 X	3015	-0-	-93	-0-	115	1	2890	2	Y	9	9 1	11
						10	9						
03	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	137	1	3125	2	Y	11	9 1	13
						12	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	230 1	3253 2	Y	1			5
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	190 1	2593 2	Y	8			13
12	3100 N	3112	-0-	12	12	214 1	2884 2	Y	13			26
01	2666 X	2633	-0-	-33	-0-	182 1	2448 2	Y	3			29
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	204 1	2736 2	Y	11			40
03	2666 X	1493	-0-	-1173	-0-	82 1	1407 2	Y	4	34 1		10

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

10	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	95 1	1814 2	Y	5	8 1		9
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	94 1	1793 2	Y	6	3 1		12
12	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	95 1	1769 2	Y	5	7 1		10
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	80 1	1974 2	Y	6	4 1		12
02	1764 N	1600	-0-	-164	-0-	61 1	1533 2	Y	5	4 1		13
*03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	88 1	1995 2	Y	7	5 1		15

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10594 - 10675

10	5332 X	4325	-0-	-1007	-0-	216 1	4107 2	Y	2			15
11	5160 X	3853	-0-	-1307	-0-	192 1	3651 2	Y	9	10 1		14
12	4712 X	3905	-0-	-807	-0-	199 1	3703 2	Y	3			17
01	4588 X	3372	-0-	-1216	-0-	132 1	3239 2	Y	1	10 1		8
02	4144 X	3130	-0-	-1014	-0-	120 1	3009 2	Y	1			9
03	4340 X	3343	-0-	-997	-0-	141 1	3199 2	Y	3			12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9186 - 9196	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2325 N	1929	-0-	-396	-0-	136 1	1792 2	N	1	23 1	46
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	154 1	2027 2	N	114	115 1	45
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	125 9	2726 2	N	161	155 1	51
01	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	196 1	2643 2	N	152	158 1	45
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	177 9	2235 2	N	151		196
03	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	197 1	2089 2	N	24	196 1	24
						167 9					
						170 1					
						166 9					
						129 1					
						26 9					

B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 9045 - 9054	
10	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	276 1	3897 2	N	5		154
11	4380 X	4266	-0-	-114	-0-	6 9	3974 2	N	1		155
12	4526 X	4419	-0-	-107	-0-	291 1	4108 2	N	5		160
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	1 9	4192 2	N	4		164
02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	305 1	3718 2	N	10		174
*03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	312 1	4274 2	N	5		179
						4 9					
						277 1					
						11 9					
						248 1					
						6 9					

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10659 - 10667	
10	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	52 1	1154 2	N	3		64
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	3 9	1143 2	N	1		65
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	40 1	1155 2	N	2		67
01	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1 9	1148 2	N	3		70
02	1092 N	1016	-0-	-76	-0-	41 1	1008 2	N	5		75
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	2 9	1303 2	N	2		77
						2 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9272	
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	35 1	464 2	N	-0-		-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	33 1	440 2	N	-0-		-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	35 1	491 2	N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35 1	473 2	N	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33 1	433 2	N	-0-		-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	29 1	471 2	N	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10885 - 10958	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	5 1	116 2	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	N	-0-		-0-
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT		WELL #:		173	RRCID ->	192595	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9480 - 9586
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3100 N	2452	-0-	-648	2933	122 1	2323 2	Y	6	10	1	1
11	3000 N	2300	-0-	-700	2233	114 1	2178 2	Y	7	6	1	2
12	3100 N	2074	-0-	-1026	1207	105 1	1962 2	Y	6	8	1	-0-
01	3100 N	2537	-0-	-563	644	99 1	2430 2	Y	7	6	1	1
02	2800 N	2198	-0-	-602	42	84 1	2107 2	Y	6	6	1	1
*03	2441 N	2399	-0-	-42	-0-	101 1	2289 2	Y	8	7	1	2

B.M.T.		WELL #:		182	RRCID ->	192596	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9727 - 9744
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	22 1	422 2	Y	1	3	1	6
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	18 1	349 2	Y	1			7
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26 1	493 2	Y	2	2	1	7
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17 1	422 2	Y	1			8
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23 1	575 2	Y	2			10
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	32 1	738 2	Y	3	2	1	11

B.M.T.		WELL #:		174	RRCID ->	192881	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9157 - 9164
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	89 1	1258 2	Y	-0-			8
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	86 1	1178 2	Y	-0-			8
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	88 1	1181 2	Y	-0-			8
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	89 1	1195 2	Y	-0-			8
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	78 1	1048 2	Y	-0-			8
03	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	65 1	1126 2	Y	-0-	3	1	5

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	193123	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10532 - 10591
10	3410 X	3375	-0-	-35	-0-	146 1	3229 2	Y	-0-			7
11	3300 X	2163	-0-	-1137	-0-	73 1	2090 2	Y	-0-			7
12	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	95 1	2695 2	Y	1			8
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	8 1	3634 2	Y	-0-			8
02	3052 X	2903	-0-	-149	-0-	6 1	2897 2	Y	-0-			8
03	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	67 1	3105 2	Y	2			10

B.M.T.		WELL #:		179	RRCID ->	193130	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9090 - 9180
10	2728 N	2095	-0-	-633	-0-	138 1	1957 2	Y	-0-			3
11	2640 N	2429	-0-	-211	-0-	166 1	2263 2	Y	-0-			3
12	2728 N	2489	-0-	-239	-0-	172 1	2317 2	Y	-0-			3
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	164 1	2202 2	Y	-0-			3
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	163 1	2187 2	Y	-0-			3
*03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	145 1	2505 2	Y	-0-	3	1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DERBY		WELL #:		2	RRCID ->	193733	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10624 - 10644
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	416 1	6010 2	N	2	12 1		6
11	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	426 1	5989 2	N	13	8 1		11
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	344 1	5984 2	N	6	6 1		11
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	360 1	5470 2	N	14	15 1		10
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	346 1	5110 2	N	13	10 1		13
*03	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	369 1	5696 2	N	12	14 1		11

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		4	RRCID ->	193865	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9564 - 10740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	306	-0-	-190	-0-	13 1	293 2	Y	-0-			2
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	12 1	348 2	Y	-0-			2
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	12 1	341 2	Y	-0-			2
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1 1	354 2	Y	-0-			2
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	241 2		Y	-0-			2
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7 1	341 2	Y	-0-			2

B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10060 - 10153
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	302 1	5548 2	Y	6			75
11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	298 1	5287 2	Y	17			92
12	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	318 1	5480 2	Y	94	102 1		84
01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	305 1	5487 2	Y	11	47 1		48
02	5208 X	5011	-0-	-197	-0-	266 1	4731 2	Y	13			61
03	5766 X	5713	-0-	-53	-0-	310 1	5383 2	Y	18			79

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31 1	600 2	Y	2			2
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41 1	760 2	Y	2	2 1		2
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	23 1	563 2	Y	2			4
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11 1	272 2	Y	1			5
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	10 1	223 2	Y	1			6

B. M. T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B. M. T. B														
		//CONT.// 04789 237				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		//CONT.// 386310												
B. M. T. B		WELL #: 4				RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002				TOTAL DEPTH 11242 PERF. 10011 - 10550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	93	1	1705	2	Y	6			31
						7	9							
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1777	2	Y	18			49
						20	9							
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1820	2	Y	97	73	1	73
						107	9							
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1	1729	2	Y	11	43	1	41
						12	9							
02	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	86	1	1517	2	Y	12			53
						13	9							
03	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	98	1	1693	2	Y	18			71
						20	9							

B. M. T.														
		WELL #: 164				RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142		
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	373	1	5273	2	Y	-0-			9
11	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	374	1	5096	2	Y	1			10
						1	9							
12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	388	1	5225	2	Y	1			11
						1	9							
01	5580 X	5353	-0-	-227	-0-	371	1	4982	2	Y	-0-			11
02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	359	1	4806	2	Y	1			12
						1	9							
03	5580 X	5298	-0-	-282	-0-	291	1	5006	2	Y	1	11	1	2
						1	9							

B. M. T.														
		WELL #: 176				RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003				TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018		
10	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	80	1	1528	2	Y	4	7	1	4
						4	9							
11	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	148	1	2814	2	Y	10	6	1	8
						11	9							
12	3100 N	3437	-0-	337	337	175	1	3251	2	Y	10	11	1	7
						11	9							
01	3100 N	3221	-0-	121	458	126	1	3085	2	Y	9	6	1	10
						10	9							
02	2800 N	2983	-0-	183	641	114	1	2859	2	Y	9	8	1	11
						10	9							
*03	3889 X	3248	-0-	-641	-0-	136	1	3100	2	Y	11	9	1	13
						12	9							

B. M. T. A														
		WELL #: 7				RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003				TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A														
		WELL #: 9				RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003				TOTAL DEPTH 10718 PERF. 10218 - 10230		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 14		RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280			
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	14 1	253 2	Y	-0-	1
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	Y	-0-	1
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	Y	-0-	1
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-	-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242			
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	94 1	1329 2	Y	-0-	2
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	89 1	1220 2	Y	-0-	2
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92 1	1235 2	Y	-0-	2
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	95 1	1283 2	Y	-0-	2
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	79 1	1064 2	Y	-0-	2
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	66 1	1137 2	Y	-0-	-0-

B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774			
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63 1	892 2	Y	2	128
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	55 1	743 2	Y	2	130
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58 1	778 2	Y	-0-	130
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57 1	768 2	Y	4	134
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	51 1	683 2	Y	4	138
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50 1	863 2	Y	2	140

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260			
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	80 1	1131 2	Y	-0-	2
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	86 1	1170 2	Y	-0-	2
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	84 1	1125 2	Y	-0-	2
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	79 1	1068 2	Y	-0-	2
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	84 1	1123 2	Y	-0-	2
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	75 1	1289 2	Y	-0-	-0-

B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379			
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	Y	-0-	1
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22 1	394 2	Y	-0-	1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	326 2	Y	-0-	-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-	-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y	-0-	-0-
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27 1	467 2	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	4
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	4
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	1
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	1	9				
02	504 N	344	-0-	-160	-0-	33	1	585	2	Y	-0-
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-
						36	1	622	2	Y	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128		
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	84	1	1860	2	Y	5
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	2	Y	5
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	67	1	1900	2	Y	5
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	4	1	1948	2	Y	5
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	2	Y	5
*03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	42	1	1940	2	Y	6
						1	9				

RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800		
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	Y	4
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	Y	4
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	2	Y	4
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	Y	19
						17	9				
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	2	Y	19
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	Y	19

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874		
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	160	1	3522	2	N	13
						14	9				95
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	119	1	3414	2	N	12
						13	9				107
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	121	1	3444	2	N	15
						17	9				122
01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	7	1	3548	2	N	2
						2	9				124
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	7	1	3282	2	N	24
						26	9				148
*03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	85	1	3906	2	N	14
						15	9				162

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	2376	-0-	-1530	-0-	118 7 9	1	2251	2	Y	6	12 1	2
11	3780 X	2190	-0-	-1590	-0-	109 8 9	1	2073	2	Y	7	6 1	3
12	3906 X	2449	-0-	-1457	-0-	124 8 9	1	2317	2	Y	7	9 1	1
01	3534 X	2218	-0-	-1316	-0-	87 7 9	1	2124	2	Y	6	6 1	1
02	2352 X	2095	-0-	-257	-0-	80 7 9	1	2008	2	Y	6	6 1	1
*03	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	123 11 9	1	2789	2	Y	10	8 1	3

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			Y	-0-			4
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2			Y	-0-			4
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-			4
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			Y	-0-			4
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2			Y	-0-			4
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			4

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

10	13361 X	7437	-0-	-5924	-0-	370 20 9	1	7047	2	Y	18	38 1	4
11	12450 X	6751	-0-	-5699	-0-	335 24 9	1	6392	2	Y	22	15 1	11
12	12865 X	9243	-0-	-3622	-0-	470 29 9	1	8744	2	Y	26	31 1	6
01	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	567 44 9	1	13918	2	Y	40	27 1	19
02	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	425 35 9	1	10657	2	Y	32	27 1	24
*03	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	539 46 9	1	12262	2	Y	42	36 1	30

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF. 10254 - 10260

10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1		83 2	N	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1		24 2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1		91 2	N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	2 1		88 2	N	-0-			-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

10	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	247 4 9	1	1930	2	N	4		7
11	2160 N	2058	-0-	-102	-0-	238 3 9	1	1817	2	N	3		10
12	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	244 4 9	1	1896	2	N	4		14
01	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	245 3 9	1	1911	2	N	3		17
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	221 3 9	1	1717	2	N	3		20
03	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	56 4 9	1	2045	2	N	4		24

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	138	1	1953	2	Y	-0-			3
11	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	133	1	1819	2	Y	-0-			3
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	141	1	1898	2	Y	-0-			3
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	149	1	2007	2	Y	-0-			3
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	129	1	1721	2	Y	-0-			3
03	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	107	1	1851	2	Y	-0-	3	1	-0-

 B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	276	1	2150	2	N	4			14
						4	9							
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	287	1	2191	2	N	4			18
						4	9							
12	2387 N	2176	-0-	-211	-0-	248	1	1921	2	N	6			24
						7	9							
01	2418 N	2141	-0-	-277	-0-	242	1	1893	2	N	5			29
						6	9							
02	2296 N	1925	-0-	-371	-0-	219	1	1702	2	N	4			33
						4	9							
03	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	57	1	2068	2	N	3			36
						3	9							

 B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

10	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	930 X	899	-0-	-31	-0-	46	1	850	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
01	930 N	848	-0-	-82	-0-	33	1	813	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	28	1	712	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	33	1	744	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

 B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #:		3	RRCID ->	209645	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9262 - 9282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	143 1	2021 2	Y	-0-					59
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	152 1	2080 2	Y	-0-					59
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	158 1	2127 2	Y	4					63
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	154 1	2069 2	Y	-0-					63
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	141 1	1881 2	Y	-0-					63
*03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	127 1	2197 2	Y	1		1	6		63
						1 9								

B.M.T. C		WELL #:		7	RRCID ->	212389	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	9357 - 9365		
10	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	67 1	954 2	N	1					100
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	70 1	956 2	N	2					102
12	1178 N	843	-0-	-335	-0-	58 1	782 2	N	3					105
*01	1023 N	860	-0-	-163	-0-	59 1	793 2	N	7					112
*02	952 N	581	-0-	-371	-0-	40 1	541 2	N	-0-					112
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	43 1	746 2	N	2					114
						2 9								

B.M.T.		WELL #:		188	RRCID ->	212391	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9532 - 10583		
10	8773 X	6336	-0-	-2437	-0-	316 1	6003 2	Y	15	26	1			10
11	8490 X	7585	-0-	-905	-0-	377 1	7180 2	Y	25	15	1			20
12	8773 X	3676	-0-	-5097	-0-	187 1	3478 2	Y	10	20	1			10
01	7533 X	1917	-0-	-5616	-0-	75 1	1836 2	Y	5	7	1			8
02	7084 X	2770	-0-	-4314	-0-	106 1	2655 2	Y	8	7	1			9
03	7843 X	2962	-0-	-4881	-0-	124 1	2827 2	Y	10	8	1			11
						11 9								

TAUBMAN		WELL #:		1	RRCID ->	212883	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9016 - 9176		
10	3379 X	2982	-0-	-397	-0-	338 1	2636 2	Y	7					26
11	3270 X	2940	-0-	-330	-0-	340 1	2592 2	Y	7					33
12	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	350 1	2715 2	Y	11					44
01	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	352 1	2745 2	Y	10					54
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	318 1	2478 2	Y	8					62
03	3069 X	2873	-0-	-196	-0-	76 1	2789 2	Y	7					69
						8 9								

B.M.T.		WELL #:		106	RRCID ->	217475	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	7494 - 10974		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-					-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	22 1	547 2	Y	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14 1	361 2	Y	-0-					-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	320 2	Y	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	217	-0-	-310	-0-	24	1	192	2	Y	1			3
						1	9							
11	390 N	236	-0-	-154	-0-	27	1	208	2	Y	1			4
						1	9							
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	35	1	270	2	Y	1			5
						1	9							
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	Y	1			6
						1	9							
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	450	2	Y	2			8
						2	9							
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	1			9
						1	9							
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248					
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	10			84
						11	9							
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	24	1	674	2	N	-0-			84
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	N	-0-			84
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	1	1	607	2	N	-0-			84
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	1	1	651	2	N	-0-			84
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	741	2	N	5			89
						6	9							
WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210					
10	3472 X	3319	-0-	-153	-0-	377	1	2940	2	Y	2			16
						2	9							
11	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	351	1	2680	2	Y	3			19
						3	9							
12	3472 X	3249	-0-	-223	-0-	371	1	2874	2	Y	4			23
						4	9							
01	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	370	1	2893	2	Y	3			26
						3	9							
02	3108 X	2993	-0-	-115	-0-	341	1	2650	2	Y	2			28
						2	9							
03	3317 X	2592	-0-	-725	-0-	69	1	2520	2	Y	3			31
						3	9							
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 46		RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	67 1	970 2	N	-0-			13
*06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	51 1	721 2	N	-0-			13
*07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	54 1	778 2	N	-0-			13
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	51 1	666 2	N	-0-			13
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41 1	594 2	N	-0-			13
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	42 1	594 2	N	-0-			13
*11	540 N	478	-0-	-62	-0-	33 1	445 2	N	-0-			13
*12	558 N	451	-0-	-107	-0-	31 1	420 2	N	-0-			13
*01	558 N	343	-0-	-215	-0-	24 1	319 2	N	-0-			13
*02	448 N	322	-0-	-126	-0-	22 1	300 2	N	-0-			13
03	465 N	388	-0-	-77	-0-	21 1	367 2	N	-0-			13

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 2	N	-0-			16
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 2	N	-0-			16
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-			16
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-			16
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	75 2	N	-0-			16
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	N	-0-			16

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

10	3100 N	2481	-0-	-619	6496	164 1	2317 2	Y	-0-			7
11	3000 N	2692	-0-	-308	6188	184 1	2508 2	Y	-0-			7
12	3100 N	2633	-0-	-467	5721	182 1	2451 2	Y	-0-			7
01	3100 N	2626	-0-	-474	5247	182 1	2444 2	Y	-0-			7
02	2800 N	2430	-0-	-370	4877	169 1	2261 2	Y	-0-			7
*03	3100 N	2519	-0-	-581	4296	138 1	2381 2	Y	-0-	6 1		1

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

10	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	223 1	1742 2	Y	1			8
11	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	215 1	1642 2	Y	1			9
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	232 1	1801 2	Y	2			11
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	223 1	1745 2	Y	2			13
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	201 1	1563 2	Y	1			14
03	2046 N	1629	-0-	-417	-0-	44 1	1584 2	Y	1			15

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

10	3255 X	3190	-0-	-65	-0-	361 1	2821 2	N	7			44
11	3240 X	3001	-0-	-239	-0-	347 1	2650 2	N	4			48
12	3348 X	3161	-0-	-187	-0-	360 1	2792 2	N	8			56
01	3348 X	3199	-0-	-149	-0-	362 1	2831 2	N	5			61
02	2968 X	2878	-0-	-90	-0-	327 1	2545 2	N	5			66
03	3193 X	2562	-0-	-631	-0-	69 1	2490 2	N	3			69

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1839	2	Y	5	8 1	4				
						6	9										
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	90	1	1724	2	Y	6	3 1	7				
						7	9										
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	90	1	1682	2	Y	5	7 1	5				
						6	9										
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	65	1	1601	2	Y	5	3 1	7				
						6	9										
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	57	1	1443	2	Y	4	3 1	8				
						4	9										
*03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	Y	5	4 1	9				
						6	9										
WARREN, W. K.										WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
TEX-MEX RR CO. 599										WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270	
10	3782 X	3384	-0-	-398	-0-	223	1	3160	2	Y	1	26 1	23				
						1	9										
11	3660 X	3141	-0-	-519	-0-	214	1	2925	2	Y	2		25				
						2	9										
12	3782 X	3428	-0-	-354	-0-	237	1	3189	2	Y	2		27				
						2	9										
01	3658 X	3494	-0-	-164	-0-	242	1	3251	2	Y	1	14 1	14				
						1	9										
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	218	1	2916	2	Y	-0-		14				
*03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	205	1	3526	2	Y	2		16				
						2	9										
WARREN, W. K.										WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
B. M. T.										WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476	
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	120	1	2291	2	Y	6	10 1	7				
						7	9										
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	114	1	2181	2	Y	8	5 1	10				
						9	9										
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	119	1	2220	2	Y	7	9 1	8				
						8	9										
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	89	1	2174	2	Y	6	6 1	8				
						7	9										
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	79	1	1983	2	Y	6	6 1	8				
						7	9										
*03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	94	1	2140	2	Y	7	7 1	8				
						8	9										

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
V & W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245758	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10288 - 10352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	14	1	1	13
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	9							
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	2			15
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	2			17
02	280 N	167	-0-	-113	-0-	2	9							
02	280 N	167	-0-	-113	-0-	11	1	156	2	N	-0-			17
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-			17

B.M.T.		WELL #:		196	RRCID ->	247383	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9580 - 9880		
10	2418 X	1721	-0-	-697	-0-	86	1	1631	2	Y	4	8	1	5
11	2340 X	1464	-0-	-876	-0-	4	9							
11	2340 X	1464	-0-	-876	-0-	73	1	1385	2	Y	5	3	1	7
12	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	6	9							
12	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	94	1	1746	2	Y	5	6	1	6
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	6	9							
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	93	1	2272	2	Y	7	5	1	8
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	8	9							
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	81	1	2040	2	Y	6	6	1	8
*03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	7	9							
*03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	98	1	2220	2	Y	8	7	1	9
						9	9							

B.M.T.		WELL #:		193	RRCID ->	248706	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8880 - 9132		
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	59	1	836	2	Y	1			1
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	802	2	Y	5			6
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	6	9							
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	Y	9			15
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	10	9							
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	869	2	Y	3			18
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	3	9							
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	Y	6			24
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	7	9							
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	43	1	736	2	Y	4	21	1	7
						4	9							

B.M.T. C		WELL #:		9	RRCID ->	250369	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9146 - 9233		
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			41
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-			41
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	N	-0-			41
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			41
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	2	1	25	2	N	-0-			41
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			41

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2650	-0-	-450	4467	136	1	2497	2	Y	15	16	1			6
11	3000 N	2887	-0-	-113	4354	154	1	2731	2	Y	2	4	1			4
12	7335 X	2981	-0-	-4354	-0-	163	1	2806	2	Y	11					15
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	155	1	2795	2	Y	10	14	1			11
02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	2	Y	3	3	1			11
*03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	175	1	3033	2	Y	7					18

 PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					7
11	2940 X	2	-0-	-2938	-0-	2	2			N	-0-					7
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					7
01	10 X	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					7
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					7
*03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					7

 B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

10	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	124	1	2366	2	Y	6	10	1			-0-
11	3000 X	2705	-0-	-295	-0-	134	1	2561	2	Y	9	6	1			3
12	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	148	1	2759	2	Y	8	10	1			1
01	3100 X	2819	-0-	-281	-0-	110	1	2700	2	Y	8	6	1			3
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	100	1	2522	2	Y	8	6	1			5
03	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	120	1	2741	2	Y	9	8	1			6

 B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

10	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	158	1	2898	2	Y	28	31	1			8
11	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	156	1	2776	2	Y	3	7	1			4
12	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	161	1	2777	2	Y	21					25
01	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	156	1	2810	2	Y	19	5	1			39
02	2800 X	2687	-0-	-113	-0-	143	1	2538	2	Y	5					44
03	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	160	1	2785	2	Y	12					56

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	2353	-0-	-1181	-0-	117	1	2229	2	Y	6	12 1	6
						7	9						
11	3420 X	2693	-0-	-727	-0-	134	1	2549	2	Y	9	6 1	9
						10	9						
12	3534 X	2119	-0-	-1415	-0-	108	1	2004	2	Y	6	9 1	6
						7	9						
01	3131 X	1994	-0-	-1137	-0-	78	1	1909	2	Y	6	6 1	6
						7	9						
02	2520 X	1850	-0-	-670	-0-	71	1	1773	2	Y	5	6 1	5
						6	9						
03	2790 X	1789	-0-	-1001	-0-	75	1	1707	2	Y	6	5 1	6
						7	9						

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	997	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	4	3 1	4
						4	9						
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	Y	4	3 1	4
						4	9						
02	812 N	609	-0-	-203	-0-	23	1	584	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
03	899 N	645	-0-	-254	-0-	27	1	616	2	Y	2	3 1	2
						2	9						

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

10	3286 X	2640	-0-	-646	-0-	132	1	2501	2	Y	6	12 1	-0-
						7	9						
11	2970 X	2737	-0-	-233	-0-	136	1	2591	2	Y	9	6 1	3
						10	9						
12	3007 X	2721	-0-	-286	-0-	138	1	2574	2	Y	8	10 1	1
						9	9						
01	2976 X	2402	-0-	-574	-0-	94	1	2300	2	Y	7	6 1	2
						8	9						
02	2688 X	2327	-0-	-361	-0-	89	1	2230	2	Y	7	6 1	3
						8	9						
03	2821 X	2459	-0-	-362	-0-	103	1	2347	2	Y	8	8 1	3
						9	9						

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-		1
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-		1
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-		1
01	496 N	238	-0-	-258	-0-	238	2			Y	-0-		1
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-		1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		1

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
JARAL		WELL #:		5	RRCID ->	208783	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10722 - 11574
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	1659	-0-	1659	1659	1659 2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1514	-0-	1514	3173	1514 2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	290	-0-	290	3463	290 2		Y	-0-			-0-
01	3714 X	251	-0-	-3463	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		2	RRCID ->	109716	COMPL. DATE	01/21/1984	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9780 - 9800
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	744 2		7 9	Y	6	10 1	6		
11	900 N	776	-0-	-124	-0-	768 2		8 9	Y	7	5 1	8		
12	837 N	775	-0-	-62	-0-	766 2		9 9	Y	8	12 1	4		
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	737 2		6 9	Y	5	4 1	5		
02	728 N	566	-0-	-162	-0-	560 2		6 9	Y	5	4 1	6		
03	775 N	664	-0-	-111	-0-	657 2		7 9	Y	6	7 1	5		

K & H FEE "1620"		WELL #:		4	RRCID ->	112590	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10146 - 10166
10	1488 N	1084	-0-	-404	-0-	1078 2		6 9	Y	5	9 1	5
11	1200 N	897	-0-	-303	-0-	893 2		4 9	Y	4	3 1	6
12	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1157 2		8 9	Y	7	9 1	4
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2201 2		8 9	Y	7	5 1	6
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1746 2		9 9	Y	8	5 1	9
*03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1791 2		9 9	Y	8	10 1	7

K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID ->	113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9730 - 10180
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1605 2		13 9	Y	12	11 1	6
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640 2		7 9	Y	6	4 1	8
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	601 2		7 9	Y	6	10 1	4
01	1178 N	584	-0-	-594	-0-	581 2		3 9	Y	3	3 1	4
02	616 N	436	-0-	-180	-0-	433 2		3 9	Y	3	3 1	4
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683 2		7 9	Y	6	6 1	4

K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID ->	120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10108 - 10130
10	1271 N	718	-0-	-553	-0-	715 2		3 9	Y	3	9 1	5
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1612 2		12 9	Y	11	5 1	11
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880 2		17 9	Y	15	20 1	6
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492 2		9 9	Y	8	6 1	8
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1340 2		10 9	Y	9	6 1	11
*03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1863 2		11 9	Y	10	12 1	9

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9796 - 9926
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10420 - 10500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	135	1	1540	2	Y	12				24
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	126	1	1459	2	Y	5	20	1		9
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	8				17
01	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	104	1	1361	2	Y	3				20
02	1484 N	1207	-0-	-277	-0-	52	1	1148	2	Y	6				26
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	153	1	1386	2	Y	22	18	1		30

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	131878	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	10914	PERF. 9570 - 9582				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10070 - 10105				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF. 9817 - 9890				
10	2263 N	155	-0-	-2108	-0-	12	1	140	2	Y	3				46
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	204	1	2363	2	Y	22	46	1		22
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	113	1	2716	2	Y	50				72
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	Y	14				86
02	2240 N	1907	-0-	-333	-0-	82	1	1791	2	Y	31				117
03	2480 N	2078	-0-	-402	-0-	197	1	1786	2	Y	86	77	1		126

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10073 - 10098				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9960 -	9992	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	146	1	1669	2	Y	-0-			16
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	175	1	2027	2	Y	-0-	11	1	5
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	2	Y	-0-			5
01	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	127	1	1664	2	Y	-0-			5
02	2044 N	1552	-0-	-492	-0-	68	1	1484	2	Y	-0-			5
03	1643 N	1000	-0-	-643	-0-	99	1	901	2	Y	-0-	2	1	3

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10442 -	10474	
10	1147 N	895	-0-	-252	-0-	72	1	823	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	909	-0-	-111	-0-	72	1	837	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	28	1	663	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	432	-0-	-467	-0-	31	1	401	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	421	-0-	-419	-0-	18	1	403	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	481	-0-	-201	-0-	48	1	433	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 -	9990	
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	806	-0-	-4	-0-	64	1	742	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	733	-0-	-104	-0-	29	1	704	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	590	-0-	-371	-0-	42	1	548	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	458	-0-	-298	-0-	20	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	565	-0-	-179	-0-	56	1	509	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	10487 -	10512	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 -	10072	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 -	9342	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	20	1	470	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	402	-0-	-218	-0-	29	1	373	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	269	-0-	-263	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	293	-0-	-203	-0-	29	1	264	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y		-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	4	1	100	2	Y		-0-
01	248 N	94	-0-	-154	-0-	7	1	87	2	Y		-0-
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	5	1	104	2	Y		-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488 - 9548
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1121	2	Y		7
						2	9					
11	990 N	988	-0-	-2	-0-	78	1	909	2	Y	5	3
						1	9					
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	39	1	937	2	Y		4
						1	9					
01	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	71	1	934	2	Y		5
						1	9					
02	924 N	848	-0-	-76	-0-	37	1	810	2	Y		6
						1	9					
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	92	1	833	2	Y	4	6
						4	9					

BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 - 9401
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	92	1	1047	2	Y		8
						4	9					
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	76	1	886	2	Y	6	3
						1	9					
12	1147 N	989	-0-	-158	-0-	39	1	947	2	Y		6
						3	9					
01	1147 N	868	-0-	-279	-0-	62	1	805	2	Y		7
						1	9					
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	36	1	780	2	Y		9
						2	9					
03	992 N	900	-0-	-92	-0-	89	1	803	2	Y	7	10
						8	9					

K & H FEE "2042"		WELL #:		3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9950 - 9969
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 - 10164	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	6634 X	5487	-0-	-1147	-0-	5309	2	178	9	Y	162	192 1	107
11	6240 X	5857	-0-	-383	-0-	5651	2	206	9	Y	187	103 1	191
12	6448 X	5737	-0-	-711	-0-	5502	2	235	9	Y	214	303 1	102
01	5487 X	5442	-0-	-45	-0-	5298	2	144	9	Y	131	102 1	131
02	5460 X	5409	-0-	-51	-0-	5238	2	171	9	Y	155	105 1	181
03	6045 X	5981	-0-	-64	-0-	5785	2	196	9	Y	178	203 1	156

K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418	
10	589 N	379	-0-	-210	-0-	379	2		Y	-0-		-0-	
11	450 N	248	-0-	-202	-0-	248	2		Y	-0-		-0-	
12	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2		Y	-0-		-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-		-0-	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-		-0-	
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-		-0-	

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476	
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1742	2	32	9	Y	29	24 1	13
11	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	1481	2	30	9	Y	27	14 1	26
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1699	2	40	9	Y	36	46 1	16
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1778	2	26	9	Y	24	18 1	22
02	1400 N	1045	-0-	-355	-0-	1027	2	18	9	Y	16	14 1	24
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2064	2	39	9	Y	35	33 1	26

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874	
10	3658 X	1652	-0-	-2006	-0-	1652	2		Y	-0-		70	
11	3540 X	1631	-0-	-1909	-0-	1631	2		Y	-0-		70	
12	2759 X	683	-0-	-2076	-0-	683	2		Y	-0-		70	
01	1643 X	282	-0-	-1361	-0-	265	2	17	9	Y	15	85	
02	1512 X	159	-0-	-1353	-0-	159	2		Y	-0-		85	
*03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2		Y	-0-		85	

K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
10	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2950	2	28	9	Y	25	25 1	14
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2378	2	23	9	Y	21	12 1	23
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1474	2	17	9	Y	15	29 1	9
01	2232 N	1841	-0-	-391	-0-	1828	2	13	9	Y	12	9 1	12
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2232	2	20	9	Y	18	11 1	19
*03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2704	2	25	9	Y	23	24 1	18

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
10	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	2323	2	30	9	Y	27	31 1	17
11	2970 X	2084	-0-	-886	-0-	2055	2	29	9	Y	26	15 1	28
12	2480 X	2095	-0-	-385	-0-	2062	2	33	9	Y	30	43 1	15
01	2356 X	2161	-0-	-195	-0-	2139	2	22	9	Y	20	15 1	20
02	2128 X	1729	-0-	-399	-0-	1708	2	21	9	Y	19	14 1	25
03	2356 X	2275	-0-	-81	-0-	2246	2	29	9	Y	26	29 1	22

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

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

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

10	1767 N	1512	-0-	-255	-0-	121	1	1381	2	Y	9					22
						10	9									
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	126	1	1466	2	Y	4	18	1			8
						4	9									
12	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	56	1	1344	2	Y	8					16
						9	9									
01	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	94	1	1227	2	Y	2					18
						2	9									
02	1484 N	1087	-0-	-397	-0-	47	1	1034	2	Y	5					23
						6	9									
*03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	141	1	1283	2	Y	18	15	1			26
						20	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

10	3596 X	2923	-0-	-673	-0-	234	1	2672	2	Y	15					56
						17	9									
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	264	1	3064	2	Y	7	43	1			20
						8	9									
12	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	121	1	2913	2	Y	13					33
						14	9									
01	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	205	1	2680	2	Y	5					38
						6	9									
02	3108 X	2455	-0-	-653	-0-	107	1	2337	2	Y	10					48
						11	9									
03	3441 X	2973	-0-	-468	-0-	292	1	2647	2	Y	31	30	1			49
						34	9									

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	118	1	1349	2	Y	-0-	-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	109	1	1265	2	Y	-0-	-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	53	1	1283	2	Y	-0-	-0-
01	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	90	1	1180	2	Y	-0-	-0-
02	1288 N	1040	-0-	-248	-0-	45	1	995	2	Y	-0-	-0-
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	136	1	1234	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852
10	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	90	1	1035	2	Y	-0-	-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	100	1	1163	2	Y	-0-	-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	Y	-0-	-0-
01	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	73	1	949	2	Y	-0-	-0-
02	1176 N	815	-0-	-361	-0-	36	1	779	2	Y	-0-	-0-
03	1147 N	905	-0-	-242	-0-	90	1	815	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968
10	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	82	1	934	2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	892	-0-	-248	-0-	71	1	821	2	Y	-0-	-0-
12	992 N	211	-0-	-781	-0-	8	1	203	2	Y	-0-	-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-	-0-
02	840 N	732	-0-	-108	-0-	32	1	700	2	Y	-0-	-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	642	2	Y	-0-	-0-

BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254
10	465 N	387	-0-	-78	-0-	31	1	356	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	24	1	274	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	11	1	261	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	20	1	255	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	10	1	210	2	Y	-0-	-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	Y	-0-	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-		2641	2			N	-0-					42
11		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-		2339	2			N	-0-					42
12		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		2725	2			N	-0-					42
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		2262	2			N	-0-					42
02		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		2398	2			N	-0-					42
*03		3100 N	3702	-0-	602	602		3702	2			N	-0-					42

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

10		1302 N	1178	-0-	-124	-0-		1178	2			Y	-0-					-0-
11		1080 N	1072	-0-	-8	-0-		1072	2			Y	-0-					-0-
12		1240 N	1184	-0-	-56	-0-		1184	2			Y	-0-					-0-
01		1178 N	1114	-0-	-64	-0-		1114	2			Y	-0-					-0-
02		1008 N	1004	-0-	-4	-0-		1004	2			Y	-0-					-0-
*03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

10		844 N	844	-0-	-0-	-0-		844	2			Y	-0-					-0-
11		600 N	542	-0-	-58	-0-		542	2			Y	-0-					-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2			Y	-0-					-0-
01		837 N	635	-0-	-202	-0-		635	2			Y	-0-					-0-
02		504 N	447	-0-	-57	-0-		447	2			Y	-0-					-0-
03		682 N	666	-0-	-16	-0-		666	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

10		1209 N	1154	-0-	-55	-0-		1154	2			Y	-0-					2
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	2			Y	-0-					2
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2			Y	-0-					2
01		1147 N	912	-0-	-235	-0-		873	2	39	9	Y	35					37
02		896 N	850	-0-	-46	-0-		831	2	19	9	Y	17					54
*03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1149	2	8	9	Y	7					61

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1676	2	20	9	Y	18	17	1			9
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1079	2	13	9	Y	12	7	1			14
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1203	2	18	9	Y	16	23	1			7
01		1705 N	1072	-0-	-633	-0-		1062	2	10	9	Y	9	7	1			9
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1052	2	12	9	Y	11	7	1			13
*03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1200	2	14	9	Y	13	15	1			11

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

10		968 N	968	-0-	-0-	-0-		968	2			Y	-0-					-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	2			Y	-0-					-0-
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	2			Y	-0-					-0-
01		961 N	882	-0-	-79	-0-		797	2	85	9	Y	77					77
02		812 N	754	-0-	-58	-0-		718	2	36	9	Y	33					110
*03		929 N	929	-0-	-0-	-0-		915	2	14	9	Y	13					123

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	744 N	572	-0-	-172	-0-	572 2				Y	-0-				-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2				Y	-0-				-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2				Y	-0-				-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2				Y	-0-				-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2				Y	-0-				-0-
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2				Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1431 2	39 9	Y		35	39 1				22
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1301 2	37 9	Y		34	20 1				36
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1642 2	56 9	Y		51	65 1				22
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1584 2	34 9	Y		31	23 1				30
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1203 2	31 9	Y		28	21 1				37
03	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1446 2	40 9	Y		36	40 1				33

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

10	961 N	904	-0-	-57	-0-	904 2		Y		-0-					-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		Y		-0-					-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2		Y		-0-					-0-
01	899 N	754	-0-	-145	-0-	754 2		Y		-0-					-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	644 2		Y		-0-					-0-
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y		-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

10	7564 X	5476	-0-	-2088	-0-	5452 2	24 9	Y		22					79
11	7260 X	5782	-0-	-1478	-0-	5761 2	21 9	Y		19	56 1				42
12	7502 X	6194	-0-	-1308	-0-	6153 2	41 9	Y		37					79
01	6603 X	6286	-0-	-317	-0-	6229 2	57 9	Y		52	69 1				62
02	5404 X	4960	-0-	-444	-0-	4919 2	41 9	Y		37					99
03	6200 X	5429	-0-	-771	-0-	5397 2	32 9	Y		29	79 1				49

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8060 - 8134

10	4743 X	4733	-0-	-10	-0-	4715 2	18 9	Y		16					81
11	5040 X	4199	-0-	-841	-0-	4186 2	13 9	Y		12	53 1				40
12	5208 X	4423	-0-	-785	-0-	4399 2	24 9	Y		22					62
01	5208 X	4777	-0-	-431	-0-	4741 2	36 9	Y		33	50 1				45
02	4284 X	3886	-0-	-398	-0-	3860 2	26 9	Y		24					69
03	4743 X	4724	-0-	-19	-0-	4700 2	24 9	Y		22	56 1				35

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y		-0-					-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y		-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y		-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	13 N		7	-0-	-6	-0-	7 2			N	-0-				-0-
11	8 N		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	7 N		-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	55 N		55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2		N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916							
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	86 4	1 9	1637 2	Y	4	7 1				4
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	79 6	1 9	1501 2	Y	5	3 1				6
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	1541 2	Y	5	6 1				5
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1510 2	Y	4	3 1				6
02	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	47 4	1 9	1188 2	Y	4	3 1				7
*03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	1516 2	Y	5	4 1				8

B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212							
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	342	1	5535 2	Y	-0-					15
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	344	1	5441 2	Y	-0-					15
12	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	342	1	5503 2	Y	-0-					15
01	5890 X	5889	-0-	-1	-0-	389	1	5500 2	Y	-0-					15
*02	5404 X	5275	-0-	-129	-0-	336	1	4939 2	Y	-0-					15
03	5983 X	5550	-0-	-433	-0-	341	1	5209 2	Y	-0-					15

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228							
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	121	1	1954 2	Y	-0-					4
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1	2008 2	Y	-0-					4
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	128	1	2054 2	Y	-0-					4
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	146	1	2062 2	Y	-0-					4
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	126	1	1854 2	Y	-0-					4
*03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	129	1	1978 2	Y	-0-					4

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	176	1	3239	2	Y	82	93	1		18
11	3240 X	3162	-0-	-78	-0-	90	9	2985	2	Y	8	18	1		8
12	3317 X	2883	-0-	-434	-0-	155	1	2661	2	Y	61				69
01	3348 X	3007	-0-	-341	-0-	67	9	2790	2	Y	56	61	1		64
02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	155	1	3039	2	Y	13	64	1		13
*03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	171	1	3421	2	Y	37				50
						14	9								
						41	9								

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466						
10	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	82	1	1513	2	Y	16	26	1		13
11	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	18	9	1364	2	Y	-0-	3	1		10
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1416	2	Y	86				96
01	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	82	1	1374	2	Y	65	56	1		105
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	95	9	1248	2	Y	382				487
*03	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	70	1	1269	2	Y	-0-	96	1	1 6	390
						420	9								
						73	1								

B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-			1 1	18 2	Y	-0-				-0-

BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

10	217 N	141	-0-	-76	-0-	2	1	43	2	Y	87	100	1			20
						96	9									
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	3	1	57	2	Y	9	18	1			11
						10	9									
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	66					77
						73	9									
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	59	69	1			67
						65	9									
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2	1	35	2	Y	14	67	1			14
						15	9									
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	2	1	38	2	Y	39					53
						43	9									

 B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

 B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	51	1	940	2	Y	-0-					119
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	51	1	908	2	Y	5					124
						6	9									
12	1023 N	887	-0-	-136	-0-	49	1	838	2	Y	-0-					124
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	51	1	917	2	Y	-0-					124
02	896 N	870	-0-	-26	-0-	46	1	824	2	Y	-0-					124
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	918	2	Y	2					126
						2	9									

 B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

10	403 N	226	-0-	-177	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					2
11	390 N	154	-0-	-236	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					2
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					2
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					2
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					2
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					2

 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	71 1	1358 2	Y	3	5 1		-0-
						3 9						
11	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	66 1	1263 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
12	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	67 1	1252 2	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
01	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	53 1	1308 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	47 1	1188 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
*03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	58 1	1321 2	Y	5	4 1		3
						6 9						

 B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	56 1	1069 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	55 1	1048 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	60 1	1113 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	42 1	1023 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	39 1	970 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	48 1	1099 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

10	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	60 1	1092 2	Y	-0-	3 1		9
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53 1	933 2	Y	-0-	1 1		8
12	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	59 1	1015 2	Y	1			9
						1 9						
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	57 1	1017 2	Y	-0-	1 1		8
02	924 N	749	-0-	-175	-0-	40 1	707 2	Y	2			10
						2 9						
*03	1085 N	853	-0-	-232	-0-	46 1	806 2	Y	1	2 1	1 6	8
						1 9						

 B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	77 1	1409 2	Y		38	43 1		8
11	1410 N	773	-0-	-637	-0-	42 9	728 2	Y		4	8 1		4
12	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	41 1	1403 2	Y		28			32
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	4 9	1515 2	Y		26	29 1		29
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	81 1	1349 2	Y		6	29 1		6
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	31 9	1437 2	Y		17			23
						84 1							
						29 9							
						76 1							
						7 9							
						83 1							
						19 9							

BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570				
10	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	74 1	1410 2	Y		1			3
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1 9	1354 2	Y		3	4 1		2
12	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	71 1	1393 2	Y		1			3
01	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	3 9	1382 2	Y		1	4 1		-0-
02	1344 N	1336	-0-	-8	-0-	75 1	1285 2	Y		-0-			-0-
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1 9	1402 2	Y		1			1
						51 1							
						62 1							
						1 9							

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432				
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	73 1	1336 2	Y		23	27 1		5
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	25 9	1234 2	Y		2	4 1		3
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	69 1	1315 2	Y		17			20
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	2 9	1361 2	Y		16	17 1		19
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	76 1	1211 2	Y		4	19 1		4
03	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	19 9	1273 2	Y		10			14
						76 1							
						18 9							
						68 1							
						4 9							
						73 1							
						11 9							

B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	1	1	1	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	1	1	1	-0-
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	1	9							
03	341 N	212	-0-	-129	-0-	7	1	180	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
						6	2			N	-0-			-0-
						9	1	202	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	2	3	1	9
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	2	9							
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	3	2	1	10
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	3	9							
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	907	2	Y	3	3	1	10
*03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	3	9							
						44	1	1080	2	Y	3	3	1	10
						3	9							
						50	1	1256	2	Y	4	3	1	11
						4	9							
						68	1	1545	2	Y	5	4	1	12
						6	9							

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1	2
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			2
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			2
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	146	1	1927	2	N	-0-			-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	136	1	1787	2	N	-0-			-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	135	1	1882	2	N	-0-			-0-
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	146	1	1959	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	131	1	1717	2	N	-0-			-0-
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	2	N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	235	1	4468	2	Y	12	21	1	7
						13	9							
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	225	1	4282	2	Y	16	11	1	12
						18	9							
12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	239	1	4452	2	Y	14	18	1	8
						15	9							
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	175	1	4295	2	Y	14	12	1	10
						15	9							
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	211	1	5287	2	Y	17	14	1	13
						19	9							
*03	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	262	1	5973	2	Y	22	19	1	16
						24	9							

B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154					
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	190	1	3614	2	N	10	18	1	5
						11	9							
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	166	1	3154	2	N	11	8	1	8
						12	9							
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	139	1	2582	2	N	8	12	1	4
						9	9							
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	135	1	3306	2	N	10	8	1	6
						11	9							
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	177	1	4443	2	N	14	10	1	10
						15	9							
*03	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	182	1	4136	2	N	15	12	1	13
						17	9							

B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144					
10	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	546	1	10388	2	Y	26	38	1	11
						29	9							
11	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	490	1	9329	2	Y	32	20	1	23
						35	9							
12	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	489	1	9102	2	Y	27	35	1	15
						30	9							
01	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	259	1	6352	2	Y	18	18	1	15
						20	9							
02	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	177	1	4441	2	Y	13	15	1	13
						14	9							
*03	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	170	1	3873	2	Y	13	15	1	11
						14	9							

B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471					
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	286	1	5431	2	N	14	24	1	8
						15	9							
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	211	1	4012	2	N	14	9	1	13
						15	9							
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	191	1	3549	2	N	11	16	1	8
						12	9							
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	112	1	2755	2	N	8	9	1	7
						9	9							
02	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	178	1	4480	2	N	14	10	1	11
						15	9							
*03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	197	1	4487	2	N	16	14	1	13
						18	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4805 X	4272	-0-	-533	-0-	213	1	4047	2	Y	11	18	4
						12	9						
11	4650 X	3860	-0-	-790	-0-	192	1	3654	2	Y	13	9	8
						14	9						
12	4712 X	3815	-0-	-897	-0-	194	1	3609	2	Y	11	15	4
						12	9						
01	4309 X	3578	-0-	-731	-0-	140	1	3427	2	Y	10	9	5
						11	9						
02	3864 X	3410	-0-	-454	-0-	130	1	3269	2	Y	10	9	6
						11	9						
03	4278 X	3711	-0-	-567	-0-	156	1	3541	2	Y	13	12	7
						14	9						

B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-	-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	142	1	2691	2	N	7	13	6
						8	9						
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	9	6	9
						10	9						
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	135	1	2511	2	N	8	10	7
						9	9						
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	106	1	2597	2	N	8	6	9
						9	9						
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	94	1	2358	2	N	8	6	11
						9	9						
*03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	111	1	2520	2	N	9	8	12
						10	9						

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

10	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	315	1	5994	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	297	1	5663	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	294	1	5468	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	240	1	5894	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	211	1	5288	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	246	1	5604	2	N	-0-	-0-	-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

10	11532 X	9038	-0-	-2494	-0-	450	1	8564	2	N	22	38	5
						24	9						
11	10680 X	8395	-0-	-2285	-0-	417	1	7948	2	N	27	18	14
						30	9						
12	10447 X	8232	-0-	-2215	-0-	418	1	7789	2	N	23	31	6
						25	9						
01	9982 X	7622	-0-	-2360	-0-	298	1	7301	2	N	21	18	9
						23	9						
02	8708 X	6903	-0-	-1805	-0-	264	1	6617	2	N	20	18	11
						22	9						
03	9052 X	7356	-0-	-1696	-0-	309	1	7021	2	N	24	22	13
						26	9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 63		RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7564 X	4582	-0-	-2982	-0-	228 1	4342 2	N	11	21 1		6
11	7290 X	4295	-0-	-2995	-0-	213 1	4067 2	N	14	9 1		11
12	6975 X	4357	-0-	-2618	-0-	221 1	4123 2	N	12	16 1		7
01	5146 X	4329	-0-	-817	-0-	169 1	4147 2	N	12	9 1		10
02	4256 X	4227	-0-	-29	-0-	161 1	4053 2	N	12	11 1		11
*03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	246 1	5595 2	N	19	15 1		15

B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7776 - 7785		
10	3596 X	3365	-0-	-231	-0-	168 1	3188 2	N	8	15 1		6
11	3480 X	3183	-0-	-297	-0-	158 1	3013 2	N	11	6 1		11
12	3596 X	3189	-0-	-407	-0-	162 1	3017 2	N	9	12 1		8
01	3534 X	3010	-0-	-524	-0-	117 1	2883 2	N	9	6 1		11
02	3108 X	2714	-0-	-394	-0-	104 1	2601 2	N	8	7 1		12
03	3379 X	2965	-0-	-414	-0-	124 1	2830 2	N	10	8 1		14

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7700 - 7712		
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	104 1	1917 2	N	-0-			6
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	104 1	1840 2	N	-0-			6
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	110 1	1900 2	N	-0-			6
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	101 1	1822 2	N	-0-			6
02	1400 N	1395	-0-	-5	-0-	74 1	1321 2	N	-0-			6
03	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	75 1	1297 2	N	-0-			6

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7358 - 7430		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 289633		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7248 - 7454		
10	2294 X	1944	-0-	-350	-0-	97 1	1841 2	N	5	9 1		5
11	2160 X	2000	-0-	-160	-0-	99 1	1893 2	N	7	3 1		9
12	2201 X	1993	-0-	-208	-0-	101 1	1885 2	N	6	7 1		8
01	2201 X	1898	-0-	-303	-0-	74 1	1818 2	N	5	3 1		10
02	1876 X	1681	-0-	-195	-0-	64 1	1611 2	N	5	5 1		10
03	2077 X	1846	-0-	-231	-0-	77 1	1762 2	N	6	5 1		11

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	N	-0-			17
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	N	-0-			17
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-			17
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			17
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-			17
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			17

B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

10	3100 N	6368	-0-	3268	3268	316	1	6052	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	6848	-0-	3848	7116	341	1	6501	2	N	5			5
						6	9							
12	3100 N	6794	-0-	3694	10810	346	1	6448	2	N	-0-			5
01	3100 N	6198	-0-	3098	13908	243	1	5955	2	N	-0-			5
*02	19250 X	5342	-0-	-13908	-0-	205	1	5135	2	N	2			7
						2	9							
*03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	237	1	5395	2	N	5			12
						6	9							

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290543 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128

10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	110	1	1257	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	870	-0-	-210	-0-	69	1	801	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	771	-0-	-438	-0-	31	1	740	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	939	-0-	-425	-0-	67	1	872	2	N	-0-			-0-
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	34	1	739	2	N	-0-			-0-
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	91	1	822	2	N	-0-			-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF. 13005 - 13959

10	6727 X	6720	-0-	-7	-0-	555	1	6131	3	Y	29	38	1	3
						2	4	32	9					
11	6510 X	5980	-0-	-530	-0-	544	1	5419	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
12	6727 X	5765	-0-	-962	-0-	342	1	5408	3	Y	11	10	1	4
						3	4	12	9					
01	6727 X	6276	-0-	-451	-0-	566	1	5674	3	Y	26	24	1	6
						7	4	29	9					
02	6076 X	5358	-0-	-718	-0-	760	1	4578	3	Y	18	21	1	3
						20	9							
03	6727 X	5716	-0-	-1011	-0-	827	1	4829	3	Y	37	28	1	12
						19	4	41	9					

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6293 X	5110	-0-	-1183	-0-	407 1	4671 3	4
						1 4	31 9	
11	6240 X	5452	-0-	-788	-0-	484 1	4947 3	4
						21 9		
12	5704 X	5343	-0-	-361	-0-	311 1	5005 3	5
						4 4	23 9	
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	500 1	5037 3	7
						6 4	34 9	
02	5376 X	4393	-0-	-983	-0-	612 1	3759 3	3
						22 9		
03	5642 X	4270	-0-	-1372	-0-	607 1	3607 3	14
						15 4	41 9	

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 ERIN OIL CO. 253366
 CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2400)		//CONT.// 05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #: 34		RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BALDWIN		WELL #: 24		RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 182643		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 183440		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 7		RRCID -> 189658		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CODY		WELL #: 7		RRCID -> 205921		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2500)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
BALDWIN, J. C.

05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
681327
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GALLAGHER, J.W."B"

05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
681327
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
COUNTISS, SAM														
05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
681327														
WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BALDWIN, J. C.														
05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
681327														
WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (7400)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
B GALLAGHER 1GU														
05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES														
681327														
WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				Y	-0-			46
11		127 R	-0-	-0-	-127	-0-				Y	5	49	1	2
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	97	40	1	59
01		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	50	1	9
*02		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			22

B. GALLAGHER 1 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453														
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	50	1	4
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

BALDWIN (8480)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CODY-GALLAGHER														
05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
681327														
WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 193454		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9068 - 9072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9300 - 9307				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9266 - 9389				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

COUNTISS, SAM		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9274				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9296 - 9302				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9526				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		1	RRCID ->	195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9406 - 9449	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1		32
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	42	4 1		70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)		05276 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		000894											
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 - 4284	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		05276 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		000894											
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 - 13652	
10	1302 N	965	-0-	-337	-0-	62 1	881 3	Y	20				51
11	1140 N	903	-0-	-237	-0-	22 9	811 3	Y	29	48 1	7 8		25
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	60 1	1243 3	Y	23	38 1	4 8		6
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	32 9	907 3	Y	23	3 8			26
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	62 1	886 3	Y	13	27 1			12
03	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	25 9	991 3	Y	35	6 8			41
						56 1							
						14 9							
						62 1							
						39 9							

CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 - 13614	
10	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	124 1	2419 3	Y	26				65
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	29 9	1924 3	Y	14	24 1	3 8		52
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	120 1	2706 3	Y	23	45 1	2 8		28
01	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	15 9	2265 3	Y	31	2 8			57
02	2744 X	2260	-0-	-484	-0-	124 1	2134 3	Y	13	40 1			30
03	2852 X	2345	-0-	-507	-0-	34 9	2197 3	Y	22	3 8			49
						112 1							
						14 9							
						124 1							
						24 9							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894											
BALL		WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1300	-0-	-343	-0-	124	1	1153	3	Y	21		64
11	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	120	1	1218	3	Y	29	5 8	88
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	124	1	1869	3	Y	28	3 8	113
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	124	1	1560	3	Y	18	106 1 2 8	23
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	112	1	1582	3	Y	13		36
03	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	124	1	1469	3	Y	29	4 8	61

BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564				
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-		2
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-		2
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-		2
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-		2
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-		2
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-		2

BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214				
10	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	124	1	1191	3	Y	-0-		33
11	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	120	1	1073	3	Y	2	2 8	33
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	124	1	1498	3	Y	1	1 8	33
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	124	1	1118	3	Y	5	23 1 1 8	14
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	112	1	1357	3	Y	7		21
03	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	124	1	1208	3	Y	8	2 8	27

BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261				
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	31	1	481	3	Y	-0-		7
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	30	1	408	3	Y	1	1 8	7
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	Y	-0-		7
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	4	2 1 1 8	8
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	2		10
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	730	3	Y	4	1 8	13

CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894									
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3100 N	2155	-0-	-945	3622	124 1	2009 3	Y	20		163
11	3000 N	2003	-0-	-997	2625	120 1	1848 3	Y	32	10 8	185
12	3100 N	2863	-0-	-237	2388	124 1	2707 3	Y	29	177 1 4 8	33
01	3100 N	2269	-0-	-831	1557	124 1	2120 3	Y	23	4 8	52
02	2800 N	1835	-0-	-965	592	112 1	1703 3	Y	18		70
*03	2923 N	2331	-0-	-592	-0-	124 1	2173 3	Y	31	8 8	93

FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177		
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	9		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	6 8	56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	3 8	69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	3 8	76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	4 8	85

KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
12	14B2 EXT	14321	-0-	14321	14321	124 1	13648 3	Y	499	357 1 8 8	160
01	14B2 EXT	12518	-0-	12518	26839	124 1	12109 3	Y	259	359 1 7 8	53
02	14B2 EXT	8717	-0-	8717	35556	112 1	8526 3	Y	72	117 1	8
03	14B2 EXT	6808	-0-	6808	42364	124 1	6560 3	Y	113	16 8	105

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556		
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	124 1	1755 3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1768	-0-	-152	-0-	120 1	1635 3	N	12	12 8	-0-
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	124 1	2278 3	N	5	5 8	-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	124 1	1857 3	N	5	5 8	-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	112 1	2221 3	N	-0-		-0-
03	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	124 1	1722 3	N	9	9 8	-0-

BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142		
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	31 1	19 3	N	-0-		77
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	30 1	53 3	N	-0-		77
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		77
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31 1	28 3	N	-0-		77
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	28 1	55 3	N	-0-		77
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	31 1	93 3	N	-0-		77

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
BALL		WELL #:		8	RRCID ->	223312	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.12886	- 16455	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	62 1	21 9	678 3	Y	19			54
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	60 1	21 9	572 3	Y	19	4 8		69
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	62 1	24 9	862 3	Y	22	2 8		89
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62 1	13 9	660 3	Y	12	57 1	2 8	42
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	56 1	14 9	513 3	Y	13			55
03	961 N	722	-0-	-239	-0-	62 1	15 9	645 3	Y	14	3 8		66

CLARK-SAIN		WELL #:		17	RRCID ->	223415	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12002	- 14458	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31 1		268 3	Y	-0-			52
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30 1		282 3	Y	-0-			52
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31 1		337 3	Y	-0-			52
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1		342 3	Y	-0-			52
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	28 1		219 3	Y	-0-			52
03	310 N	225	-0-	-85	-0-	31 1		194 3	Y	-0-			52

CLARK-SAIN		WELL #:		18	RRCID ->	225145	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14920	PERF.12184	- 14050	
10	1209 N	994	-0-	-215	-0-	62 1	19 9	913 3	Y	17			47
11	1020 N	896	-0-	-124	-0-	60 1	19 9	817 3	Y	17	24 1	6 8	34
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	124 1	13 9	1136 3	Y	12	13 1	3 8	30
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	62 1	14 9	988 3	Y	13	3 8		40
02	840 N	815	-0-	-25	-0-	56 1	12 9	747 3	Y	11	27 1		24
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	124 1	29 9	1125 3	Y	26	6 8		44

CLARK-SAIN		WELL #:		19	RRCID ->	225821	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11979	- 13162	
10	1777 N	1631	-0-	-146	-0-	124 1	12 9	1495 3	Y	11			20
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	120 1	18 9	1422 3	Y	16	29 1	3 8	4
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	124 1	39 9	2007 3	Y	35	33 1	2 8	4
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	124 1	24 9	1742 3	Y	22	2 8		24
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	112 1	13 9	1507 3	Y	12	28 1		8
03	2170 N	1678	-0-	-492	-0-	124 1	26 9	1528 3	Y	24	4 8		28

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
KING RANCH-STATE # 136		WELL #:		2	RRCID -> 227538		COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	11958 - 12952
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	124 1	1233 3	Y	32	179 1		71
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	120 1	1144 3	Y	85	13 8		143
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	62 1	885 3	Y	12	7 1	2 8	146
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62 1	674 3	Y	2	1 1	1 8	146
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	112 1	1761 3	Y	17	64 1		99
*03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	124 1	1985 3	Y	24	11 8		112

CLARK-SAIN		WELL #:		20	RRCID -> 232200		COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12038 - 14547
10	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	124 1	1412 3	Y	17			32
11	1680 N	1520	-0-	-160	-0-	120 1	1378 3	Y	20	33 1	5 8	14
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	124 1	1900 3	Y	30	39 1	3 8	2
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	124 1	1543 3	Y	20	2 8		20
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	112 1	1698 3	Y	18	32 1		6
03	1953 N	1506	-0-	-447	-0-	124 1	1360 3	Y	20	5 8		21

FRENCH-STATE		WELL #:		2	RRCID -> 232498		COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13110 - 13182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRENCH-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 234908		COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13025 - 13085
10	DLQ G-10	861	-0-	861	861	62 1	799 3	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	820	-0-	820	1681	60 1	758 3	Y	2	2 8		10
12	DLQ G-10	1148	-0-	1148	2829	124 1	1021 3	Y	3	1 8		12
01	DLQ G-10	828	-0-	828	3657	62 1	765 3	Y	1	1 8		12
02	DLQ G-10	690	-0-	690	4347	56 1	634 3	Y	-0-			12
03	DLQ G-10	900	-0-	900	5247	62 1	836 3	Y	2	2 8		12

 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5385 X	3913	-0-	-1472	-0-	-0-	124 25	1 9	3764	3	Y	23			29
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	120 47	1 9	3909	3	Y	43	24	8	48
12	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-	124 32	1 9	5866	3	Y	29	9	8	68
01	3751 X	2210	-0-	-1541	-0-	-0-	124 32	1 9	2057	3	Y	26	7	8	87
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-	124 29	1 9			Y	5			92
03	4185 X	1723	-0-	-2462	-0-	-0-	124 31	1 9	1568	3	Y	28	13	8	107

 CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	62 10	1 9	582	3	Y	9			16
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	60 13	1 9	523	3	Y	12	22	1 8	4
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	62 18	1 9	758	3	Y	16	10	1 8	8
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	640	3	Y	11	1	8	18
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	608	3	Y	11	26	1	3
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	643	3	Y	17	3	8	17

 SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

10	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	-0-	124 23	1 9	3356	3	N	21	74	1	77
11	3480 X	2992	-0-	-488	-0-	-0-	120 35	1 9	2837	3	N	32	10	8	99
12	3596 X	2931	-0-	-665	-0-	-0-	124 21	1 9	2786	3	N	19	3	8	115
01	3596 X	2645	-0-	-951	-0-	-0-	124 21	1 9	2500	3	N	19	59	1 8	73
02	3276 X	2547	-0-	-729	-0-	-0-	112 23	1 9	2412	3	N	21			94
03	3503 X	3259	-0-	-244	-0-	-0-	124 47	1 9	3088	3	N	43	45	1 8	77

 SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	124 26	1 9	2176	3	Y	24	49	1	6
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	120 31	1 9	1954	3	Y	28	9	8	25
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	124 40	1 9	2113	3	Y	36	5	8	56
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	124 32	1 9	2144	3	Y	29	46	1 8	35
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	112 22	1 9	2363	3	Y	20			55
03	2108 N	1809	-0-	-299	-0-	-0-	124 33	1 9	1652	3	Y	30	67	1 8	10

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11894 -	11952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	124 1	3015 3	Y		10	10 1		4
							11 9							
11		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	120 1	2732 3	Y		8	5 8		7
							9 9							
12		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	124 1	2798 3	Y		15	2 8		20
							17 9							
01		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	124 1	2782 3	Y		16	25 1	2 8	9
							18 9							
02		2576 X	2244	-0-	-332	-0-	112 1	2118 3	Y		13			22
							14 9							
03		2852 X	2780	-0-	-72	-0-	124 1	2646 3	Y		9	15 1	4 8	12
							10 9							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11859 -	11914		
10		2933 N	1791	-0-	-1142	-0-	124 1	1667 3	Y		-0-			11
							11 9							
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	120 1	1751 3	Y		10	9 8		12
							11 9							
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	124 1	1537 3	Y		5	5 8		12
							6 9							
01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	124 1	1509 3	Y		4	4 8		12
							4 9							
02		1764 N	1222	-0-	-542	-0-	112 1	1107 3	Y		3			15
							3 9							
*03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	124 1	1557 3	Y		7	7 8		15
							8 9							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID ->	256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11927 -	11992		
10		3100 N	1985	-0-	-1115	2139	124 1	1841 3	Y		18	47 1		6
							20 9							
11		3000 N	1755	-0-	-1245	894	120 1	1610 3	Y		23	4 8		25
							25 9							
12		2911 N	2017	-0-	-894	-0-	124 1	1856 3	Y		34	3 8		56
							37 9							
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	124 1	1825 3	Y		28	47 1	2 8	35
							31 9							
02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	112 1	1543 3	Y		26			61
							29 9							
*03		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	124 1	2485 3	Y		23	58 1	4 8	22
							25 9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101	RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11877 -	11927		
10		1023 N	994	-0-	-29	-0-	164 1	830 2	Y		-0-			-0-
							202 1	972 2	Y		-0-			-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	202 1	972 2	Y		-0-			-0-
							209 1	1039 2	Y		-0-			-0-
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	213 1	1013 2	Y		-0-			-0-
							213 1	1013 2	Y		-0-			-0-
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	146 1	879 2	Y		-0-			-0-
							146 1	879 2	Y		-0-			-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	146 1	879 2	Y		-0-			-0-
							146 1	879 2	Y		-0-			-0-
*03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	146 1	879 2	Y		-0-			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	516	1	2609	2	Y	52	119 1	198
						57	9						
11	3120 X	2838	-0-	-282	-0-	480	1	2312	2	Y	42		240
						46	9						
12	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	501	1	2496	2	Y	55	116 1	179
						61	9						
01	3193 X	2893	-0-	-300	-0-	494	1	2341	2	Y	53		232
						58	9						
02	2884 X	2596	-0-	-288	-0-	363	1	2181	2	Y	47		279
						52	9						
03	3193 X	2609	-0-	-584	-0-	363	1	2181	2	Y	59	117 1	221
						65	9						

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

10	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	384	1	1940	2	Y	29	68 1	113
						32	9						
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	360	1	1734	2	Y	25		138
						28	9						
12	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	375	1	1872	2	Y	31	66 1	103
						34	9						
01	2356 N	2192	-0-	-164	-0-	376	1	1783	2	Y	30		133
						33	9						
02	1988 N	1961	-0-	-27	-0-	275	1	1656	2	Y	27		160
						30	9						
03	2294 N	1968	-0-	-326	-0-	275	1	1656	2	Y	34	67 1	127
						37	9						

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARRERA (LOBO)		05813 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150657		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1488 X	609	-0-	-879	-0-	602	2	7	9	N	6	6	1		57	
11	1680 X	114	-0-	-1566	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1		57	
12	1736 X	484	-0-	-1252	-0-	484	2			N	-0-				57	
01	1736 X	1511	-0-	-225	-0-	1500	2	11	9	N	10	10	1		57	
02	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				57	
*03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1593	2	14	9	N	13	13	1		57	

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 183997		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673							
10	310 N	174	-0-	-136	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	330 N	186	-0-	-144	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-				-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-				-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1		-0-

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #: 11		RRCID -> 207832		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 178423		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 236427		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	202			N		4					46
11	202 X	-0-	-0-	-202	-0-			N		3					49
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N		-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					49

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 248162		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856							
10	3224 X	1726	-0-	-1498	-0-	1715	2	11	9	N	10				66
11	3120 X	1720	-0-	-1400	-0-	1720	2			N	-0-				66
12	2759 X	2051	-0-	-708	-0-	2051	2			N	-0-				66
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				66
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT				66
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				66

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8815 - 8835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10354 X	8851	-0-	-1503	-0-	8713 2	138 9	N	125	188 1		67
11		10050 X	8191	-0-	-1859	-0-	8059 2	132 9	N	120			187
12		10385 X	9673	-0-	-712	-0-	9523 2	150 9	N	136	189 1		134
01		11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	11647 2	210 9	N	191	191 1		134
02		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8638 2	162 9	N	147	187 1		94
*03		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9794 2	128 9	N	116	192 1		18

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7625 - 8146	
10		310 N	176	-0-	-134	-0-	174 2	2 9	N	2	2 1		-0-
11		360 N	47	-0-	-313	-0-	46 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12		279 N	135	-0-	-144	-0-	135 2		N	-0-			-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	291 2	2 9	N	2	2 1		-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 2	2 9	N	2	2 1		-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 - 8542	
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-			106
11		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-			106
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			106
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	1	1 1		106
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			106
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	N	1	1 1		106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8298 - 8326	
10		868 N	458	-0-	-410	-0-	452 2	6 9	N	5	5 1		30
11		930 N	107	-0-	-823	-0-	106 2	1 9	N	1	1 1		30
12		775 N	385	-0-	-390	-0-	385 2		N	-0-			30
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	810 2	6 9	N	5	5 1		30
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			30
*03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	808 2	8 9	N	7	7 1		30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT													
		WELL #:		2	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 - 8250	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.													
		WELL #:		2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132 - 8162	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	14649			N	-0-			9
11		14925 X	276	-0-	-14649	-0-			N	-0-			9
12		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
 RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	N	2			125
11	2100 X	1887	-0-	-213	-0-	1886	2	1	9	N	1			126
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			126
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			126
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT			126
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			126

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	255	1	2491	3	Y	59	59	1	28
						65	9							
11	2640 N	2542	-0-	-98	-0-	240	1	2240	3	Y	56	58	1	26
						62	9							
12	2759 N	1459	-0-	-1300	-0-	216	1	1223	3	Y	18	32	1	12
						20	9							
01	2821 N	1522	-0-	-1299	-0-	249	1	1273	3	Y	-0-	12	1	-0-
02	2380 N	1205	-0-	-1175	-0-	188	1	1011	3	Y	5	3	1	2
						6	9							
*03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	242	1	1684	3	Y	21	12	1	11
						23	9							

LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD		05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	214167	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8100 - 8110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		558 N	555	-0-	-3	-0-	26 1	529 2	N	-0-	-0-
11		540 N	351	-0-	-189	-0-	16 1	335 2	N	-0-	-0-
12		558 N	360	-0-	-198	-0-	16 1	344 2	N	-0-	-0-
01		558 N	177	-0-	-381	-0-	7 1	170 2	N	-0-	-0-
02		336 N	204	-0-	-132	-0-	9 1	195 2	N	-0-	-0-
03		372 N	235	-0-	-137	-0-	10 1	225 2	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:	47	RRCID ->	246610	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7785 - 7795
10		682 N	475	-0-	-207	-0-	18 1	457 2	N	-0-	-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	31 1	769 2	N	-0-	-0-
12		713 N	709	-0-	-4	-0-	25 1	684 2	N	-0-	-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	29 1	661 2	N	-0-	-0-
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	50 1	1236 2	N	-0-	-0-
*03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	43 1	1221 2	N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-		WELL #:	18	RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7796 - 7980
10		744 N	602	-0-	-142	-0-	124 1	474 2	N	4	5 1 1
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	164 1	770 2	N	2	3
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	173 1	801 2	N	3	3 1 3
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	172 1	780 2	N	3	3 1 3
02		868 N	828	-0-	-40	-0-	149 1	672 2	N	6	5 1 4
03		992 N	888	-0-	-104	-0-	131 1	754 2	N	3	4 1 3

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)		05993 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HOPCO E&P, LLC		399593									
HACHAR		WELL #:	1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8150 - 12502
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1315 2	15 9	N	14	116
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1809 2	25 9	N	23	139
12		1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1790 2	22 9	N	20	159
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1811 2	23 9	N	21	180
02		1708 N	1642	-0-	-66	-0-	1635 2	7 9	N	6	165 1 21
*03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785 2	2 9	N	2	23

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-		WELL #:	23 T	RRCID ->	128165	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8243 - 8250
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)										05993 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC										076766									
AKIN-MCKENDRICK										WELL #:	3	RRCID ->	131800	COMPL. DATE	08/19/1989	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7058 - 7064
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BASHARA-HEREFORD (6900)										05993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
HEREFORD, L.M.										WELL #:	29	RRCID ->	125962	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6960 - 7432
10	3348	#	2226	-0-	-1122	-0-	2226	2		N	-0-			9					
11	3240	#	3062	-0-	-178	-0-	3062	2		N	-0-			9					
12	3286	#	3248	-0-	-38	-0-	3248	2		N	-0-			9					
01	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			9					
02	3137	R	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			9					
*03	3369	R	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		N	-0-			9					

BASHARA-HEREFORD (7300)										05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313									
MCKENDRICK, W.H.										WELL #:	11	RRCID ->	130007	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	6939 - 7476
10	3224	X	2128	-0-	-1096	-0-	140	1	1988	3	N	-0-		11					
11	3120	X	2830	-0-	-290	-0-	170	1	2660	3	N	-0-		11					
12	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	191	1	2777	3	N	-0-		11					
01	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	194	1	2695	3	N	-0-		11					
02	2660	X	2635	-0-	-25	-0-	158	1	2477	3	N	-0-		11					
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	193	1	2835	3	N	-0-		11					

BLOCK, ANNA										WELL #:		3		RRCID ->		130731		COMPL. DATE		04/17/1989		TOTAL DEPTH		8504		PERF.		6753 - 7467	
10	4836	X	3044	-0-	-1792	-0-	293	1	2751	3	N	-0-		59															
11	4590	X	3550	-0-	-1040	-0-	300	1	3248	3	N	2		61															
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	411	1	4787	3	N	6	52 1	15															
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	433	1	4810	3	N	4		19															
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	347	1	4060	3	N	-0-		19															
*03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	439	1	5085	3	N	22		41															
							24	9																					

MCKENDRICK, W.H.										WELL #:		12		RRCID ->		131667		COMPL. DATE		08/07/1989		TOTAL DEPTH		8050		PERF.		6950 - 7308	
10	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	88	1	1256	3	N	-0-		61															
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	1475	3	N	-0-		61															
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	130	1	1880	3	N	-0-		61															
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	3	N	-0-		61															
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1527	3	N	-0-		61															
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	116	1	1713	3	N	-0-		61															

MARTINEZ, D.										WELL #:		7		RRCID ->		138643		COMPL. DATE		05/21/1991		TOTAL DEPTH		8509		PERF.		7530 - 8388	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27															

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3			N	-0-			32
11		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4530 3	47 9		N	43			75
12		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 3			N	-0-	56 1		19
01		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 3			N	-0-			19
02		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 3			N	-0-			19
*03		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 3			N	-0-			19

 MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

10		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3902 3	2 9		N	2			34
11		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3800 3	14 9		N	13			47
12		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3816 3	7 9		N	6			53
01		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3913 3	10 9		N	9			62
02		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3763 3	6 9		N	5			67
*03		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4190 3	10 9		N	9			76

 MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

 MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB			
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980												COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795												COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279												COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102	
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	638	3	N	-0-			85
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	N	-0-			85
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	N	-0-			85
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	48	1	721	3	N	-0-			85
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	845	3	N	-0-			85
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	3	N	1			86
							1	9							

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863												COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088	
10	589	N	308	-0-	-281	-0-	16	1	292	3	N	-0-			84
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	15	1	324	3	N	-0-			84
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	18	1	323	3	N	-0-			84
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-			84
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-			84
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	3	N	-0-			84

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771												COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354	
10	1953	N	1192	-0-	-761	-0-	71	1	1121	3	N	-0-			-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	3	N	-0-			-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	103	1	1875	3	N	-0-			-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1519	-0-	-77	-0-	90	1	1429	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	114	1	1785	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719												COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC																					
PREVOST																					
WELL #: 4												RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7396 - 7612			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
10		465 N	33	-0-	-432	-0-	2	1	31	3	N	-0-					34				
11		570 N	76	-0-	-494	-0-	4	1	72	3	N	-0-					34				
12		496 N	242	-0-	-254	-0-	12	1	230	3	N	-0-					34				
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					34				
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					34				
03		248 N	84	-0-	-164	-0-	4	1	80	3	N	-0-					34				

HACHAR, D. D.												WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7503 - 7654	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

CLARK, N. H.												WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7014 - 7058	
10		155 N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-				
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-				
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-				
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-				

RANCHO BLANCO												WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164		PERF. 7007 - 7012	
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	N	-0-					5				
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	N	-0-					5				
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	3	N	-0-					5				
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	N	-0-					5				
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	N	-0-					5				
*03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	3	N	-0-					5				

MARTINEZ, D. S.												WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676		PERF. 7164 - 7419	
10		527 N	379	-0-	-148	-0-	19	1	360	3	N	-0-					66				
11		810 N	731	-0-	-79	-0-	33	1	698	3	N	-0-					66				
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	3	N	-0-					66				
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	3	N	-0-					66				
02		672 N	535	-0-	-137	-0-	32	1	503	3	N	-0-					66				
03		837 N	701	-0-	-136	-0-	39	1	662	3	N	-0-					66				

BLOCK, ANNA												WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7008 - 7710	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

PREVOST												WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7265 - 7660	
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	-0-					32				
11		300 N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	3	N	-0-					32				
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					32				
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	3	N	-0-					32				
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					32				
03		310 N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	3	N	-0-					32				

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES			WELL #:	12	RRCID ->	163712	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	7542 - 7570		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES			WELL #:	13	RRCID ->	164657	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8390 - 8484		
10		527 N	273	-0-	-254	-0-	10	1	263	3	Y	-0-	3 1	4
11		540 N	133	-0-	-407	-0-	5	1	128	3	Y	-0-		4
12		465 N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	3	Y	-0-	2 1	2
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	1		3
							1	9						
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	1	1 1	3
							1	9						
*03		498 X	498	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	Y	2		5
							2	9						

ALEXANDER, CHARLES			WELL #:	15	RRCID ->	165577	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8157 - 8638		
10		30558 X	8369	-0-	-22189	-0-	312	1	8050	3	Y	6	29 1	25
							7	9						
11		10320 X	9130	-0-	-1190	-0-	354	1	8750	3	Y	24		49
							26	9						
12		11067 X	10928	-0-	-139	-0-	433	1	10463	3	Y	29	38 1	40
							32	9						
01		11067 X	10660	-0-	-407	-0-	445	1	10182	3	Y	30		70
							33	9						
02		9996 X	8438	-0-	-1558	-0-	336	1	8074	3	Y	25	49 1	46
							28	9						
03		10943 X	8025	-0-	-2918	-0-	305	1	7700	3	Y	18		64
							20	9						

ALEXANDER, CHARLES			WELL #:	14	RRCID ->	165680	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8206 - 8324		
10		1457 N	686	-0-	-771	-0-	26	1	660	3	Y	-0-	7 1	8
11		1320 N	648	-0-	-672	-0-	25	1	621	3	Y	2		10
							2	9						
12		868 N	797	-0-	-71	-0-	32	1	764	3	Y	1	5 1	6
							1	9						
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	33	1	765	3	Y	3		9
							3	9						
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	3	4 1	8
							3	9						
*03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	50	1	1266	3	Y	3		11
							3	9						

ALEXANDER, CHARLES			WELL #:	18	RRCID ->	165681	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	8336 - 8692		
10		2449 N	1809	-0-	-640	-0-	69	1	1739	3	Y	1	12 1	13
							1	9						
11		2310 N	563	-0-	-1747	-0-	22	1	539	3	Y	2		15
							2	9						
12		2294 N	1527	-0-	-767	-0-	60	1	1463	3	Y	4	9 1	10
							4	9						
01		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	91	1	2079	3	Y	6		16
							7	9						
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	63	1	1520	3	Y	6	9 1	13
							7	9						
*03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	83	1	2101	3	Y	5		18
							6	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	50	1 930 3	N	-0-		56
11	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	52	1 1087 3	N	-0-		56
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1 1384 3	N	-0-		56
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1 1229 3	N	-0-		56
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	80	1 1243 3	N	-0-		56
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	90	1 1538 3	N	-0-		56

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356			
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	15	1 379 3	Y	-0-	2 1	2
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19	1 470 3	Y	2		4
						2	9				
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	29	1 701 3	Y	2	3 1	3
						2	9				
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1 691 3	Y	2		5
						2	9				
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	24	1 580 3	Y	2	3 1	4
						2	9				
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	23	1 579 3	Y	1		5
						1	9				

B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234			
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		8
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	77	1 1142 3	N	23		31
						25	9				
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	71	1 1197 3	N	44		75
						48	9				

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	833	-0-	-159	-0-	32	1	800	3	Y	1	6	1	10
11	960 N	842	-0-	-118	-0-	33	1	807	3	Y	2			12
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	39	1	947	3	Y	2	5	1	9
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	43	1	983	3	Y	3			12
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	Y	3	5	1	10
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	1027	3	Y	2			12

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845														
10	1736 N	1155	-0-	-581	-0-	41	1	1114	3	N	-0-			8
11	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	40	1	1248	3	N	-0-			8
12	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	53	1	1631	3	N	-0-			8
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	3	N	-0-			8
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	52	1	1592	3	N	-0-			8
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	58	1	1725	3	N	-0-			8

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390														
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	N	-0-			64
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-			64
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	69	1	1230	3	N	-0-			64
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	64	1	1079	3	N	-0-			64
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	3	N	-0-			64
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	70	1	1192	3	N	-0-			64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461														
10	1674 N	869	-0-	-805	-0-	34	1	834	3	Y	1	8	1	10
11	1560 N	904	-0-	-656	-0-	36	1	866	3	Y	2			12
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	3	Y	4	6	1	10
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	77	1	1766	3	Y	5			15
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	67	1	1606	3	Y	5	8	1	12
*03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	3	Y	5			17

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 24		RRCID -> 170619		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400								
10	3441 X	2015	-0-	-1426	-0-	77	1	1937	3	Y	1	16	1			16
						1	9									
11	3330 X	1583	-0-	-1747	-0-	63	1	1514	3	Y	5					21
						6	9									
12	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	114	1	2764	3	Y	7	13	1			15
						8	9									
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	137	1	3131	3	Y	10					25
						11	9									
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	128	1	3070	3	Y	10	15	1			20
						11	9									
*03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	136	1	3401	3	Y	8					28
						9	9									

S. D. MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 171660		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516								
10	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1363	3			N	-0-					21
11	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3			N	-0-					21
12	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-					21
01	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362	3			N	-0-					21
02	1232 N	1218	-0-	-14	-0-	1218	3			N	-0-					21
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					21

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 28		RRCID -> 172069		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 178993		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877								
10	930 N	735	-0-	-195	-0-	37	1	698	3	N	-0-					7
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	55	1	1123	3	N	-0-					7
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	3	N	-0-					7
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	81	1	1397	3	N	-0-					7
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	3	N	-0-					7
*03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	3	N	-0-					7

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758								
10	961 N	716	-0-	-245	-0-	28 1	687 3	Y	1	5 1						6
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	41 1	1008 3	Y	3							9
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	48 1	1159 3	Y	3	5 1						7
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	47 1	1084 3	Y	3							10
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	41 1	983 3	Y	2	5 1						7
03	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	46 1	1150 3	Y	3							10

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481								
10	2232 N	1517	-0-	-715	-0-	58 1	1458 3	Y	1	11 1						13
11	2010 N	1380	-0-	-630	-0-	54 1	1322 3	Y	4							17
12	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	72 1	1746 3	Y	4	9 1						12
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	76 1	1746 3	Y	5							17
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	67 1	1617 3	Y	5	9 1						13
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	72 1	1811 3	Y	5							18

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864								
10	2542 X	1755	-0-	-787	-0-	67 1	1686 3	Y	2	12 1						18
11	2430 X	1643	-0-	-787	-0-	64 1	1575 3	Y	4							22
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	113 1	2747 3	Y	8	11 1						19
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	120 1	2747 3	Y	8							27
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	102 1	2452 3	Y	7	13 1						21
03	2883 X	2697	-0-	-186	-0-	102 1	2587 3	Y	7							28

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	40	1	1002	3	Y	2	6 1	8
						2	9						
11	1080 N	556	-0-	-524	-0-	22	1	533	3	Y	1		9
						1	9						
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	3	Y	4	5 1	8
						4	9						
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	3	Y	3		11
						3	9						
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	867	3	Y	1	5 1	7
						1	9						
03	1147 N	960	-0-	-187	-0-	37	1	921	3	Y	2		9
						2	9						
ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531				
10	5177 X	3350	-0-	-1827	-0-	128	1	3219	3	Y	3	23 1	27
						3	9						
11	5010 X	3649	-0-	-1361	-0-	141	1	3498	3	Y	9		36
						10	9						
12	4588 X	3666	-0-	-922	-0-	145	1	3510	3	Y	10	21 1	25
						11	9						
01	4495 X	4247	-0-	-248	-0-	177	1	4057	3	Y	12		37
						13	9						
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	176	1	4258	3	Y	12	19 1	30
						13	9						
*03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	179	1	4516	3	Y	8		38
						9	9						
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313		WELL #: 56		RRCID ->	212876	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8196 - 8216	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	437	-0-	-90	-0-	17	1	420	3	Y	-0-	3	1	4
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	11	1	255	3	Y	1			5
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	612	3	Y	2	3	1	4
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	Y	2			6
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	2	3	1	5
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	703	3	Y	1			6
						1	9							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		WELL #: 5		RRCID ->	130327	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7147 - 7517	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1		RRCID ->	192413	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7793 - 7868	
10	899 X	464	-0-	-435	-0-	41	1	423	2	N	-0-			107
11	1110 X	972	-0-	-138	-0-	40	1	932	2	N	-0-			107
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1321	2	N	-0-			107
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	81	1	1366	2	N	-0-			107
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	70	1	1071	2	N	-0-			107
03	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	76	1	1139	2	N	-0-			107
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 22		RRCID ->	135182	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7199 - 7772	
10	5487 X	3823	-0-	-1664	-0-	146	1	3663	2	Y	13			14
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	205	1	5138	2	Y	20	24	1	10
12	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	206	1	5605	2	Y	39	24	1	25
01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	247	1	5539	2	Y	5	21	1	9
02	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	204	1	5053	2	Y	9			18
03	5797 X	5514	-0-	-283	-0-	188	1	5308	2	Y	16	14	1	20
						18	9							
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 4		RRCID ->	137356	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7467 - 8148			
10	2976 X	2297	-0-	-679	-0-	250	1	2047	2	Y	-0-			-0-
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	303	1	2670	2	Y	-0-			-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	373	1	3008	2	Y	-0-			-0-
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	448	1	2899	2	Y	-0-			-0-
02	2772 X	2653	-0-	-119	-0-	381	1	2272	2	Y	-0-			-0-
*03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	395	1	3248	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966								
10	3441 X	2443	-0-	-998	-0-	93	1	2336	2	Y	13					13
						14	9									
11	3330 X	2978	-0-	-352	-0-	114	1	2843	2	Y	19	24	1			8
						21	9									
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	129	1	3526	2	Y	39	23	1			24
						43	9									
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	152	1	3411	2	Y	4	21	1			7
						4	9									
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	121	1	2994	2	Y	9					16
						10	9									
*03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	132	1	3730	2	Y	17	14	1			19
						19	9									

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096								
10	44 N	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509								
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306								
10	589 N	454	-0-	-135	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	20	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	20	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	Y	-0-					-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918								
10	4650 X	3502	-0-	-1148	-0-	658	1	2844	2	Y	-0-					20
11	4470 X	3999	-0-	-471	-0-	666	1	3333	2	Y	-0-					20
12	5177 X	4918	-0-	-259	-0-	680	1	4238	2	Y	-0-					20
01	5177 X	4458	-0-	-719	-0-	651	1	3807	2	Y	-0-					20
02	4676 X	3765	-0-	-911	-0-	130	1	3635	2	Y	-0-					20
03	4929 X	4464	-0-	-465	-0-	182	1	4282	2	Y	-0-					20

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307								
10	2232 N	1645	-0-	-587	-0-	309	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	270	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	2325 N	1743	-0-	-582	-0-	241	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	332	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	Y	-0-					-0-
*03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470								
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000 N	3001	-0-	1	-0-	115	1	2886	2	Y	-0-					-0-
12	2098 N	2097	-0-	-1	-0-	74	1	2023	2	Y	-0-					-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	89	1	1991	2	Y	-0-					-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	48	1	1347	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587								
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288								
10	3658 X	2576	-0-	-1082	-0-	280	1	2296	2	Y	-0-					73
11	3570 X	2902	-0-	-668	-0-	296	1	2606	2	Y	-0-					73
12	3689 X	3392	-0-	-297	-0-	375	1	3017	2	Y	-0-					73
01	3689 X	2737	-0-	-952	-0-	366	1	2371	2	Y	-0-					73
02	3332 X	1930	-0-	-1402	-0-	277	1	1653	2	Y	-0-					73
03	3379 X	2432	-0-	-947	-0-	263	1	2169	2	Y	-0-					73

M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	744 N	566	-0-	-178	-0-	67 1	496 2	Y	3	18 1			4
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	3 9							4
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	100 1	763 2	Y	-0-				4
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	109 1	754 2	Y	-0-				4
02	812 N	699	-0-	-113	-0-	111 1	827 2	Y	-0-				4
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	68 1	631 2	Y	-0-	1 6			3
						66 1	864 2	Y	-0-				
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816				
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	91 1	1837 2	Y	-0-				13
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	87 1	1803 2	Y	-0-				13
12	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	82 1	1788 2	Y	-0-				13
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	75 1	1727 2	Y	-0-				13
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	66 1	1432 2	Y	-0-				13
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	60 1	1401 2	Y	36				49
						40 9							
VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158				
10	3038 X	1952	-0-	-1086	-0-	92 1	1860 2	Y	-0-				-0-
11	2940 X	1910	-0-	-1030	-0-	88 1	1822 2	Y	-0-				-0-
12	2449 X	1988	-0-	-461	-0-	88 1	1900 2	Y	-0-				-0-
01	2449 X	1936	-0-	-513	-0-	81 1	1855 2	Y	-0-				-0-
02	1932 X	1721	-0-	-211	-0-	76 1	1645 2	Y	-0-				-0-
03	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	73 1	1711 2	Y	-0-				-0-
VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296				
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	-0-				-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	Y	-0-				-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 2	Y	-0-				-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	11 1	244 2	Y	-0-				-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	Y	-0-				-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	11 1	265 2	Y	-0-				-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456				
10	1829 N	1347	-0-	-482	-0-	52 1	1295 2	Y	-0-				-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	84 1	2094 2	Y	-0-				-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	71 1	1942 2	Y	-0-				-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	84 1	1877 2	Y	-0-				-0-
02	1960 N	1734	-0-	-226	-0-	67 1	1667 2	Y	-0-				-0-
03	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	63 1	1787 2	Y	-0-				-0-
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470				
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	22 1	306 2	Y	9				11
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	10 9							
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	26 1	374 2	Y	3				14
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	3 9							
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28 1	430 2	Y	-0-				14
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	31 1	393 2	Y	-0-	14 1			-0-
						29 1	390 2	Y	-0-				-0-
						27 1	372 2	Y	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	2338	-0-	-1661	-0-	89	1	2235	2	Y	13			19
						14	9							
11	3870 X	3145	-0-	-725	-0-	120	1	3004	2	Y	19	24	1	14
						21	9							
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	132	1	3585	2	Y	39	24	1	29
						43	9							
01	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	152	1	3408	2	Y	4	21	1	12
						4	9							
02	2996 X	2824	-0-	-172	-0-	109	1	2705	2	Y	9			21
						10	9							
03	3751 X	3121	-0-	-630	-0-	106	1	2997	2	Y	16	14	1	23
						18	9							

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	15	1	-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734														
10	558 N	449	-0-	-109	-0-	17	1	432	2	Y	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	554	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	21	1	567	2	Y	-0-			-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	20	1	487	2	Y	-0-			-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684														
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548														
10	3720 X	3341	-0-	-379	-0-	158	1	3183	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3194	-0-	-406	-0-	147	1	3047	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3269	-0-	-265	-0-	144	1	3125	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	3241	-0-	-262	-0-	135	1	3106	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	2931	-0-	-233	-0-	129	1	2802	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	3158	-0-	-190	-0-	129	1	3029	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		3503 X	3192	-0-	-311	-0-	151 1	3041 2	Y	-0-		-0-
11		3390 X	3145	-0-	-245	-0-	145 1	3000 2	Y	-0-		-0-
12		3503 X	3311	-0-	-192	-0-	146 1	3165 2	Y	-0-		-0-
01		3503 X	3198	-0-	-305	-0-	133 1	3065 2	Y	-0-		-0-
02		3164 X	3070	-0-	-94	-0-	135 1	2935 2	Y	-0-		-0-
03		3317 X	3291	-0-	-26	-0-	134 1	3157 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500												
10		279 N	203	-0-	-76	-0-	8 1	195 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	243	-0-	-57	-0-	9 1	234 2	Y	-0-		-0-
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	9 1	244 2	Y	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	Y	-0-		-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 2	Y	-0-		-0-
*03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	249 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417												
10		310 N	218	-0-	-92	-0-	8 1	210 2	Y	-0-		-0-
11		480 N	241	-0-	-239	-0-	9 1	232 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	279	-0-	-186	-0-	10 1	269 2	Y	-0-		-0-
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 2	Y	-0-		-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 1	426 2	Y	-0-		-0-
*03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	14 1	397 2	Y	-0-		-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536												
10		4154 X	2744	-0-	-1410	-0-	105 1	2625 2	Y	13		19
							14 9					
11		3990 X	2910	-0-	-1080	-0-	111 1	2777 2	Y	20	24 1	15
							22 9					
12		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	140 1	3824 2	Y	40	23 1	32
							44 9					
01		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	170 1	3821 2	Y	5	22 1	15
							6 9					
02		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	143 1	3550 2	Y	9		24
							10 9					
*03		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	136 1	3853 2	Y	16	15 1	25
							18 9					

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160												
10		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	67 1	1377 2	Y	-0-		-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	66 1	1371 2	Y	-0-		-0-
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	71 1	1549 2	Y	-0-		-0-
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	64 1	1461 2	Y	-0-		-0-
02		1344 N	916	-0-	-428	-0-	40 1	876 2	Y	-0-		-0-
*03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	80 1	1882 2	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 N	1692	-0-	-974	-0-	65	1	1627	2	Y	-0-			-0-
11	2490 N	2443	-0-	-47	-0-	94	1	2349	2	Y	-0-			-0-
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	89	1	2429	2	Y	-0-			-0-
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	117	1	2638	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	96	1	2382	2	Y	9			10
						10	9							
*03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	91	1	2577	2	Y	16	11	1	15
						18	9							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640														
10	744 N	466	-0-	-278	-0-	18	1	448	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	489	-0-	-231	-0-	19	1	470	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	21	1	568	2	Y	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	Y	-0-			-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	Y	-0-			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218														
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	54	1	403	2	Y	3	18	1	3
						3	9							
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	-0-			3
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	91	1	631	2	Y	-0-			3
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	87	1	646	2	Y	-0-			3
02	644 N	538	-0-	-106	-0-	52	1	486	2	Y	-0-			3
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	2	Y	-0-	1	6	2

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476														
10	465 N	282	-0-	-183	-0-	11	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	371	-0-	-109	-0-	14	1	357	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	13	1	364	2	Y	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	Y	-0-			-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511														
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	Y	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2	Y	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	Y	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	2	Y	-0-			-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		9 1	173	2	N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2			N	-0-					-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-		24 1	696	2	N	1	1	6			-0-
							1 9									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

10	2232 X	2130	-0-	-102	-0-	56 1	2062 2			N	11	37	1			23
						12 9										
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	96 1	2808 2			N	-0-					23
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	108 1	3514 2			N	-0-					23
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	126 1	3611 2			N	15					38
						17 9										
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	101 1	3080 2			N	-0-					38
*03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	74 1	2631 2			N	1					39
						1 9										

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

10	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	237 1	4868 2			N	-0-					6
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	220 1	4544 2			N	5					11
						6 9										
12	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	225 1	4869 2			N	-0-					11
01	5115 X	4915	-0-	-200	-0-	205 1	4710 2			N	-0-	8	1			3
02	4620 X	4173	-0-	-447	-0-	184 1	3989 2			N	-0-					3
03	5115 X	3641	-0-	-1474	-0-	149 1	3492 2			N	-0-					3

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	84 1	1728 2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	68 1	1399 2			N	-0-					-0-
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	101 1	2187 2			N	-0-					-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	109 1	2503 2			N	-0-					-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	87 1	1889 2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	91 1	2150 2			N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

10	3193 X	2285	-0-	-908	-0-	429 1	1856 2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2532	-0-	-558	-0-	422 1	2110 2			N	-0-					-0-
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	501 1	3126 2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	473 1	2772 2			N	-0-					-0-
02	3248 X	901	-0-	-2347	-0-	31 1	870 2			N	-0-					-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

10	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	213 1	918 2			Y	-0-					7
11	1230 N	658	-0-	-572	-0-	110 1	548 2			Y	-0-					7
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	210 1	1308 2			Y	-0-					7
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	213 1	1248 2			Y	-0-					7
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	39 1	1097 2			Y	-0-					7
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	57 1	1327 2			Y	-0-					7

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	-0-	63	1	1313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	-0-	62	1	1451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

10	6169 X	5638	-0-	-531	-0-	-0-	266	1	5372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	5970 X	5355	-0-	-615	-0-	-0-	247	1	5108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	5797 X	5574	-0-	-223	-0-	-0-	246	1	5328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	5797 X	5700	-0-	-97	-0-	-0-	238	1	5462	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	5237	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*03	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	5531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	23	-0-	-101	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

10	1550 N	1112	-0-	-438	-0-	-0-	43	1	1069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1596 N	1575	-0-	-21	-0-	-0-	61	1	1514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

10	10261 X	8187	-0-	-2074	-0-	-0-	386	1	7801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	14
11	9930 X	7834	-0-	-2096	-0-	-0-	361	1	7464	2	N	8	-0-	-0-	-0-	22
12	8866 X	7999	-0-	-867	-0-	-0-	353	1	7646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
01	8618 X	7907	-0-	-711	-0-	-0-	330	1	7577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
02	7756 X	7245	-0-	-511	-0-	-0-	319	1	6926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
03	8184 X	7502	-0-	-682	-0-	-0-	306	1	7196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

10	2046 X	1614	-0-	-432	-0-	-0-	76	1	1538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1980 X	1772	-0-	-208	-0-	-0-	82	1	1690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1891 X	1690	-0-	-201	-0-	-0-	75	1	1615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1652 X	1463	-0-	-189	-0-	-0-	64	1	1399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	-0-	64	1	1495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 18		RRCID -> 123380		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	2511 X	2029	-0-	-482	-0-	2012	2	17 9	N	15	20 1	2	
11	2430 X	1705	-0-	-725	-0-	1701	2	4 9	N	4		6	
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2900	2	7 9	N	6	6 1	6	
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2929	2	8 9	N	7	5 1	8	
02	2268 X	2173	-0-	-95	-0-	2151	2	22 9	N	20	15 1	13	
*03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2712	2	11 9	N	10	14 1	9	

HEREFORD, L. M.		WELL #: 20		RRCID -> 124326		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143			
10	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	346	1	1319	2	N	14	17 1	2
11	2370 N	2312	-0-	-58	-0-	405	1	1900	2	N	6		8
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	435	1	2008	2	N	8	7 1	9
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	430	1	1951	2	N	7	8 1	8
02	2156 N	2040	-0-	-116	-0-	367	1	1653	2	N	18	14 1	12
03	2449 N	2234	-0-	-215	-0-	329	1	1897	2	N	7	12 1	7

HEREFORD, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 124836		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644					
10	775 N	542	-0-	-233	-0-	538	2	4 9	N	4	5 1	1	
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1 9	N	1		2	
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3 9	N	3	2 1	3	
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2 9	N	2	2 1	3	
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	666	2	6 9	N	5	4 1	4	
03	837 N	717	-0-	-120	-0-	715	2	2 9	N	2	4 1	2	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 25		RRCID -> 125035		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846					
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689					
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9 9	N	8	10 1	1	
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4 9	N	4		5	
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7 9	N	6	5 1	6	
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1949	2	6 9	N	5	5 1	6	
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	2	14 9	N	13	10 1	9	
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1959	2	8 9	N	7	10 1	6	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	906	-0-	-241	-0-	187 1	712 2	N	6	8 1	1
11	1170 N	401	-0-	-769	-0-	70 1	329 2	N	2		3
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	220 1	1014 2	N	2	2 1	3
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	245 1	1110 2	N	4	3 1	4
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	196 1	881 2	N	9	7 1	6
03	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	166 1	958 2	N	3	6 1	3
						3 9					

HEREFORD, L.M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210			
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	74 1	282 2	N	2	3 1	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	103 1	481 2	N	1		1
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	95 1	440 2	N	1	1 1	1
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	83 1	375 2	N	2	1 1	2
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	92 1	416 2	N	6	4 1	4
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	68 1	391 2	N	1	4 1	1
						1 9					

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682			
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	525 2	4 9	N	4	4 1	1
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612 2	1 9	N	1		2
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752 2	3 9	N	3	2 1	3
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728 2	1 9	N	1	2 1	2
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	609 2	6 9	N	5	4 1	3
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621 2	3 9	N	3	4 1	2

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16 1	62 2	N	1	1 1	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	21 1	98 2	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22 1	103 2	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25 1	113 2	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	21 1	96 2	N	2	1 1	1
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	113 2	N	-0-	1 1	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188			
10	744 N	465	-0-	-279	-0-	462 2	3 9	N	3	4 1	-0-
11	750 N	536	-0-	-214	-0-	534 2	2 9	N	2		2
12	744 N	697	-0-	-47	-0-	695 2	2 9	N	2	2 1	2
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	722 2	2 9	N	2	2 1	2
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635 2	6 9	N	5	4 1	3
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	681 2	3 9	N	3	4 1	2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD -T-		WELL #:		22	RRCID ->	128646	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6868 - 7613		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		2697 N	1953	-0-	-744	-0-	1939	2	14 9	N	13	17 1	2	
11		2760 N	1438	-0-	-1322	-0-	1432	2	6 9	N	5		7	
12		2790 N	2643	-0-	-147	-0-	2635	2	8 9	N	7	6 1	8	
01		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2706	2	6 9	N	5	6 1	7	
02		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2385	2	22 9	N	20	14 1	13	
*03		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2803	2	11 9	N	10	14 1	9	

HEREFORD -T-		WELL #:		28	RRCID ->	129142	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7332 - 7375		
10		341 N	205	-0-	-136	-0-	204	2	1 9	Y	1	2 1	-0-	
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1 9	Y	1		1	
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1 9	Y	1	1 1	1	
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1 9	Y	1	1 1	1	
02		336 N	327	-0-	-9	-0-	324	2	3 9	Y	3	2 1	2	
03		403 N	372	-0-	-31	-0-	371	2	1 9	Y	1	2 1	1	

HEREFORD -T-		WELL #:		25	RRCID ->	129191	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7656 - 7740		
10		2139 N	1708	-0-	-431	-0-	353	1	1346	2	N	8	11 1	1
							9	9						
11		2460 N	2370	-0-	-90	-0-	415	1	1947	2	N	7		8
							8	9						
12		3100 N	4235	-0-	1135	1135	752	1	3470	2	N	12	7 1	13
							13	9						
01		3100 N	4837	-0-	1737	2872	872	1	3952	2	N	12	11 1	14
							13	9						
02		2800 N	4284	-0-	1484	4356	772	1	3475	2	N	34	25 1	23
							37	9						
*03		9047 X	4691	-0-	-4356	-0-	690	1	3983	2	N	16	24 1	15
							18	9						

HEREFORD -T-		WELL #:		24	RRCID ->	129192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7370 - 7825		
10		310 N	174	-0-	-136	-0-	173	2	1 9	N	1	1 1	-0-	
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1 9	N	1		1	
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1 9	N	1	1 1	1	
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1 9	N	1	1 1	1	
02		280 N	115	-0-	-165	-0-	115	2		N	-0-	1 1	-0-	
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-		-0-	

HEREFORD -T-		WELL #:		32	RRCID ->	129652	COMPL. DATE	01/08/1989	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	6841 - 7591		
10		1178 N	879	-0-	-299	-0-	872	2	7 9	N	6	8 1	1	
11		1290 N	921	-0-	-369	-0-	919	2	2 9	N	2		3	
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	2	4 9	N	4	3 1	4	
01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3 9	N	3	3 1	4	
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	2	10 9	N	9	7 1	6	
03		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1252	2	6 9	N	5	7 1	4	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	228	1	870	2	N	6	7 1	1
11	1170 N	886	-0-	-284	-0-	155	1	729	2	N	2		3
12	1209 N	827	-0-	-382	-0-	147	1	677	2	N	3	3 1	3
01	1116 N	770	-0-	-346	-0-	139	1	630	2	N	1	2 1	2
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	144	1	647	2	N	6	4 1	4
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	136	1	784	2	N	3	4 1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141					
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1 1	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1		1
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	1 1	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	N	2	1 1	1
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	1 1	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833					
10	868 N	628	-0-	-240	-0-	622	2	6	9	Y	5	6 1	1
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	829	2	1	9	Y	1		2
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-	1 1	1
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	Y	2	1 1	2
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7	5 1	4
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	887	2	3	9	Y	3	4 1	3

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	36	1	138	2	Y	1	2	1	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	180	2	Y	1			1
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	51	1	236	2	Y	1	1	1	1
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	57	1	256	2	Y	1	1	1	1
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	53	1	236	2	Y	2	2	1	1
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	256	2	Y	2	2	1	1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834					
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	286	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1			1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	1	1
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	1	1	1
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3	2	1	2
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	405	2	1	9	N	1	2	1	1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732					
10	2806 N	2389	-0-	-417	-0-	2369	2	20	9	N	18	22	1	3
11	2520 X	1874	-0-	-646	-0-	1867	2	7	9	N	6			9
12	2604 X	2534	-0-	-70	-0-	2524	2	10	9	N	9	9	1	9
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2764	2	7	9	N	6	7	1	8
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2457	2	21	9	N	19	14	1	13
*03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2854	2	10	9	N	9	14	1	8

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1468	-0-	1468	1468	266	1	1195	2	N	6	2	1	4
03	14B2 EXT	5384	-0-	5384	6852	794	1	4582	2	N	7	5	1	6

HEREFORD, L. M.		-A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T-				WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589						
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	47	1	179	2	N	1	2	1			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	285	2	N	1					1
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	57	1	264	2	N	1	1	1			1
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	53	1	242	2	N	1	1	1			1
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	51	1	230	2	N	2	2	1			1
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	41	1	239	2	N	2	2	1			1

HEREFORD, L. M.				WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785						
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	184	1	700	2	N	1	1	1			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	121	1	568	2	N	2					2
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	495	2	N	2	2	1			2
01	558 N	454	-0-	-104	-0-	82	1	371	2	N	1	2	1			1
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	79	1	357	2	N	5	3	1			3
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	80	1	464	2	N	4	4	1			3

HEREFORD, L.M.				WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T-				WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614						
10	1178 N	831	-0-	-347	-0-	171	1	653	2	N	6	7	1			1
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	209	1	981	2	N	3					4
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	257	1	1187	2	N	5	4	1			5
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	273	1	1238	2	N	3	4	1			4
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	252	1	1133	2	N	12	8	1			8
03	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	207	1	1192	2	N	4	8	1			4

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	144	1	549	2	N	6	7	1	1
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	147	1	687	2	N	2			3
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	176	1	815	2	N	4	3	1	4
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	229	1	1038	2	N	2	3	1	3
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	178	1	803	2	N	9	6	1	6
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	159	1	918	2	N	3	6	1	3

SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482					
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	95	2	N	1	1	1	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	2	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	54	1	249	2	N	1			1
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	249	2	N	1	1	1	1
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	211	2	N	2	2	1	1
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	17	1	99	2	N	-0-	1	1	-0-

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038					
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406					
10	4216 X	2643	-0-	-1573	-0-	2621	2	22	9	N	20	27	1	3
11	4200 X	3862	-0-	-338	-0-	3850	2	12	9	N	11			14
12	4340 X	4124	-0-	-216	-0-	4107	2	17	9	N	15	13	1	16
01	4340 X	4266	-0-	-74	-0-	4255	2	11	9	N	10	13	1	13
02	3752 X	3675	-0-	-77	-0-	3641	2	34	9	N	31	23	1	21
03	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3740	2	14	9	N	13	22	1	12

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954					
10	1364 N	997	-0-	-367	-0-	988	2	9	9	N	8	10	1	1
11	1560 N	1419	-0-	-141	-0-	1413	2	6	9	N	5			6
12	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1705	2	8	9	N	7	6	1	7
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	2	4	9	N	4	6	1	5
02	1316 N	1201	-0-	-115	-0-	1192	2	9	9	N	8	8	1	5
*03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	N	4	5	1	4

HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807					
10	1550 N	833	-0-	-717	-0-	826	2	7	9	N	6	8	1	1
11	1410 N	1237	-0-	-173	-0-	1234	2	3	9	N	3			4
12	1395 N	1080	-0-	-315	-0-	1074	2	6	9	N	5	4	1	5
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	N	2	4	1	3
02	1148 N	689	-0-	-459	-0-	683	2	6	9	N	5	5	1	3
03	1085 N	680	-0-	-405	-0-	678	2	2	9	N	2	3	1	2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

10	2387 N	1724	-0-	-663	-0-	1710	2	14	9	N	13	17	1			12
11	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2358	2	7	9	N	6					18
12	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2423	2	11	9	N	10	8	1			20
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2571	2	8	9	N	7	8	1			19
02	2212 N	2195	-0-	-17	-0-	2177	2	18	9	N	16	14	1			21
03	2449 N	2334	-0-	-115	-0-	2325	2	9	9	N	8	12	1			17

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			1
11	14B2 EXT	371	-0-	371	371	65	1	306	2	N	-0-					1
12	14B2 EXT	452	-0-	452	823	80	1	370	2	N	2	1	1			2
						2	9									
01	14B2 EXT	423	-0-	423	1246	76	1	346	2	N	1	1	1			2
						1	9									
02	1617 X	371	-0-	-1246	-0-	67	1	301	2	N	3	3	1			2
						3	9									
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	71	1	410	2	N	1	2	1			1
						1	9									

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11879 - 11902

10	DLQ G-10	196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	218	-0-	218	414	218	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	219	-0-	219	633	219	3			Y	-0-					-0-
01	832 N	199	-0-	-633	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 12060 - 12140

10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2					2
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BEAURLINE (VICKSBURG R)		//CONT.//		06546 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2	RRCID ->	087662	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12189 - 12247
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	332	-0-	332	638	3		Y	-0-			-0-
12	979 N	341	-0-	-638	-0-	3		Y	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)				06546 130	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		3	RRCID ->	106082	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	13987	PERF.	12105 - 12225
10	DLQ G-10	196	-0-	196	196	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	218	-0-	218	414	3		Y	-0-			-0-
12	633 N	219	-0-	-414	-0-	3		Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (7100)				06546 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6	RRCID ->	157735	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6255 - 6265
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259								
BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6770 - 7322
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	3	1	1512	2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	2	1	1390	2	Y	-0-	-0-
12	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	3	1	1341	2	Y	-0-	-0-
01	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	3	1	1286	2	Y	-0-	-0-
02	1288 N	1119	-0-	-169	-0-	3	1	1116	2	Y	-0-	-0-
03	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	3	1	1157	2	Y	-0-	-0-

BARNES EST.		WELL #:		2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6788 - 6816
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7294 - 7270
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259								
BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7354 - 7372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7001 - 7078
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	6707 - 6715
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	52 1	8 2	N		-0-		4
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	50 1	7 2	N		-0-		4
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	58 1	7 2	N		-0-		4
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	53 1	7 2	N		-0-		4
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 1	6 2	N		-0-		4
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61 1	6 2	N		-0-		4

BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	247840	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6602 - 7232
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	253312	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6930 - 7104
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 1	1 2	N		-0-		3
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	7 1	1 2	N		-0-		3
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 1	1 2	N		-0-		3
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 1	1 2	N		-0-		3
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	N		-0-		3
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	N		-0-		3

BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	6654 - 7338
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186													
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	N	-0-	2
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	13	1	244	2	N	-0-	2
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-	2
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	N	-0-	2
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-	2
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	N	-0-	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654													
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-	-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	10	1	171	2	Y	-0-	-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263 N	1952	-0-	-311	-0-	112	1	1828	2	N	11	15 1	2
						12	9						
11	2100 N	1714	-0-	-386	-0-	99	1	1609	2	N	5		7
						6	9						
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	N	5	9 1	3
						6	9						
01	1953 N	1661	-0-	-292	-0-	100	1	1550	2	N	10	9 1	4
						11	9						
02	1596 N	1577	-0-	-19	-0-	95	1	1473	2	N	8	10 1	2
						9	9						
03	2046 N	1606	-0-	-440	-0-	105	1	1495	2	N	5		7
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-		-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	10	1	153	2	N	-0-		-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	2	N	11	15 1	1
						12	9						
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	N	5		6
						6	9						
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	N	6	9 1	3
						7	9						
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1124	2	N	9	9 1	3
						10	9						
02	980 N	828	-0-	-152	-0-	50	1	768	2	N	9	10 1	2
						10	9						
03	992 N	724	-0-	-268	-0-	47	1	673	2	N	4		6
						4	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	87	1	1421	2	N	11	15 1	2
						12	9						
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1348	2	N	5		7
						6	9						
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	81	1	1332	2	N	5	9 1	3
						6	9						
01	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	83	1	1279	2	N	10	9 1	4
						11	9						
02	1344 N	1194	-0-	-150	-0-	72	1	1113	2	N	8	10 1	2
						9	9						
03	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	86	1	1221	2	N	5		7
						6	9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	100	1	1625	2	N	11	15 1	2
						12	9						
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	94	1	1537	2	N	5		7
						6	9						
12	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	96	1	1568	2	N	5	9 1	3
						6	9						
01	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	99	1	1538	2	N	10	9 1	4
						11	9						
02	1540 N	1461	-0-	-79	-0-	88	1	1364	2	N	8	10 1	2
						9	9						
03	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	103	1	1467	2	N	5		7
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	802	2	N	11	15 1	2
						12	9						
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	N	5		7
						6	9						
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	N	5	9 1	3
						6	9						
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	N	10	9 1	4
						11	9						
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	N	8	10 1	2
						9	9						
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	57	1	814	2	N	5		7
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	191	1	3108	2	N	10	15 1	1
						11	9						
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	167	1	2717	2	N	5		6
						6	9						
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	162	1	2648	2	N	6	9 1	3
						7	9						
01	3162 X	2675	-0-	-487	-0-	162	1	2503	2	N	9	9 1	3
						10	9						
02	2856 X	2256	-0-	-600	-0-	136	1	2111	2	N	8	9 1	2
						9	9						
03	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	175	1	2494	2	N	4		6
						4	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		85	RRCID ->	143897	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7994 - 8160
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	N	5	4 1	2	
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	6 9	30 2	N	4	4 1	2	
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	4 9	194 2	N	2	2 1	2	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	N	5	5 1	2	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 9	133 2	N	6	5 1	3	
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	10 1	63 2	N	1	3 1	1	
						6 9						
						8 1						
						7 9						
						4 1						
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	143898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7707 - 7980
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	212 1	3577 2	N	87	66 1	36	
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	96 9	3292 2	N	97	92 1	41	
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	181 1	3099 2	N	50	55 1	36	
01	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	107 9	2462 2	N	47	64 1	19	
02	2548 X	2193	-0-	-355	-0-	166 1	2028 2	N	45	45 1	19	
*03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	55 9	2631 2	N	43	41 1	21	
						134 1						
						52 9						
						115 1						
						50 9						
						149 1						
						47 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		98	RRCID ->	143953	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8018 - 8172
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	N	7	5 1	3	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 9	133 2	N	7	7 1	3	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7 1	276 2	N	7	5 1	5	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15 1	149 2	N	6	9 1	2	
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	8 9	62 2	N	6	6 1	2	
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	8 1	152 2	N	7	6 1	3	
						7 9						
						4 1						
						9 1						
						8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143971	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7706 - 7972
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	21 1	361 2	N	10	7 1	4	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	11 9	399 2	N	9	9 1	4	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22 1	425 2	N	10	7 1	7	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	10 9	407 2	N	10	13 1	4	
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	23 1	358 2	N	9	9 1	4	
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	11 9	414 2	N	8	8 1	4	
						22 1						
						10 9						
						20 1						
						10 9						
						24 1						
						9 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1240 N	943	-0-	-297	-0-	52 1	882 2	N	8	6	1		3
							9 9							
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64 1	1154 2	N	10	9	1		4
							11 9							
12		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	55 1	1022 2	N	10	7	1		7
							11 9							
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	57 1	1037 2	N	9	12	1		4
							10 9							
02		1148 N	641	-0-	-507	-0-	34 1	600 2	N	6	7	1		3
							7 9							
03		1085 N	806	-0-	-279	-0-	44 1	755 2	N	6	6	1		3
							7 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418														

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744														

10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	N	7	5	1		3
							8 9							
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	278 2	N	7	7	1		3
							8 9							
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	21 1	392 2	N	7	5	1		5
							8 9							
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	375 2	N	8	10	1		3
							9 9							
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	13 1	227 2	N	5	6	1		2
							6 9							
03		310 N	243	-0-	-67	-0-	13 1	223 2	N	6	5	1		3
							7 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801														

10		3720 X	2135	-0-	-1585	-0-	117 1	1974 2	N	40	31	1		16
							44 9							
11		3360 X	3056	-0-	-304	-0-	157 1	2847 2	N	47	43	1		20
							52 9							
12		3472 X	3018	-0-	-454	-0-	153 1	2855 2	N	9	22	1		7
							10 9							
01		3131 X	2966	-0-	-165	-0-	153 1	2802 2	N	10	13	1		4
							11 9							
02		2856 X	2116	-0-	-740	-0-	113 1	1993 2	N	9	9	1		4
							10 9							
03		3162 X	3063	-0-	-99	-0-	164 1	2890 2	N	8	8	1		4
							9 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235														

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		248 N	111	-0-	-137	-0-	6	1	98	2	N	6	5	1			2
							7	9									
11		210 N	178	-0-	-32	-0-	9	1	158	2	N	10	8	1			4
							11	9									
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	99	2	N	8	6	1			6
							9	9									
01		124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	56	2	N	2	7	1			1
							2	9									
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	5	4	1			2
							6	9									
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	100	2	N	6	5	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721																	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6	5	1			2
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	10	8	1			4
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	N	10	7	1			7
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10	13	1			4
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9	9	1			4
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	8	8	1			4

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204																	
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
11		660 N	589	-0-	-71	-0-	40	1	543	2	Y	5					7
							6	9									
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	891	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
01		837 N	588	-0-	-249	-0-	43	1	534	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	58	1	761	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
*03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	75	1	929	2	Y	5					7
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530																	
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	8	6	1			3
							9	9									
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	10	9	1			4
							11	9									
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	267	2	N	10	7	1			7
							11	9									
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	10	13	1			4
							11	9									
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	9	9	1			4
							10	9									
*03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	8	8	1			4
							9	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678																	
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	92	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01		1488 N	1236	-0-	-252	-0-	92	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02		1288 N	1219	-0-	-69	-0-	86	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03		1364 N	1211	-0-	-153	-0-	91	1	1120	2	Y	-0-					-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	658	2	Y	11	15	1	2
						12	9							
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	5			7
						6	9							
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	Y	5	9	1	3
						6	9							
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	10	9	1	4
						11	9							
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	8	10	1	2
						9	9							
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	5			7
						6	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	8	6	1	3
						9	9							
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	12	1	219	2	N	9	8	1	4
						10	9							
12	434 N	343	-0-	-91	-0-	17	1	318	2	N	7	6	1	5
						8	9							
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	8	10	1	3
						9	9							
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	9	8	1	4
						10	9							
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	14	1	246	2	N	6	7	1	3
						7	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

10	2387 N	1046	-0-	-1341	-0-	59	1	987	2	N	-0-			10
11	1890 N	844	-0-	-1046	-0-	44	1	800	2	N	-0-			10
12	2170 N	1415	-0-	-755	-0-	72	1	1343	2	N	-0-			10
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	113	1	2037	2	N	-0-			10
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	106	1	1869	2	N	-0-			10
*03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	118	1	2086	2	N	-0-			10

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

10	465 N	199	-0-	-266	-0-	11	1	188	2	N	-0-			2
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-			2
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	14	1	264	2	N	-0-			2
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	N	-0-			2
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-			2
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	N	-0-			2

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

10	527 N	188	-0-	-339	-0-	10	1	172	2	N	5	4	1	2
						6	9							
11	480 N	154	-0-	-326	-0-	8	1	138	2	N	7	6	1	3
						8	9							
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	9	1	171	2	N	8	5	1	6
						9	9							
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	152	2	N	8	11	1	3
						9	9							
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	7	1	119	2	N	7	7	1	3
						8	9							
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	121	2	N	7	7	1	3
						8	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	105	1	1765	2	N	7
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	2	N	7
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	119	1	2212	2	N	7
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	118	1	2161	2	N	8
							1	9				
02		1596 N	1367	-0-	-229	-0-	73	1	1294	2	N	8
03		1767 N	1389	-0-	-378	-0-	75	1	1314	2	N	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015												
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	64	1	1079	2	N	19
							51	9				
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	2	N	20
							52	9				
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	2	N	7
							10	9				
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	67	1	1238	2	N	4
							11	9				
02		1120 N	835	-0-	-285	-0-	44	1	783	2	N	3
							8	9				
03		1240 N	448	-0-	-792	-0-	24	1	414	2	N	4
							10	9				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916												
10		527 N	484	-0-	-43	-0-	27	1	456	2	N	8
							1	9				
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	N	8
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	2	N	8
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	N	8
02		1148 N	1010	-0-	-138	-0-	54	1	956	2	N	8
03		1240 N	1047	-0-	-193	-0-	56	1	991	2	N	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936												
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	683	2	N	3
							9	9				
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	744	2	N	4
							11	9				
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	N	7
							11	9				
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	N	4
							11	9				
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	N	4
							10	9				
*03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	4
							9	9				

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	-0-	33	1	557	2	N	10	7	1	4
							11	9							
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	9	9	1	4
							10	9							
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	N	10	7	1	7
							11	9							
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	575	2	N	10	13	1	4
							11	9							
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	9	9	1	4
							10	9							
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	N	8	8	1	4
							9	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 - 7992
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7856 - 7936
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	165731	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	63 1	1070 2	N	-0-			10
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	72 1	1300 2	N	-0-			10
12		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	61 1	1121 2	N	-0-			10
01		1147 N	874	-0-	-273	-0-	46 1	827 2	N	1			11
							1 9						
02		1120 N	628	-0-	-492	-0-	34 1	594 2	N	-0-			11
03		1178 N	812	-0-	-366	-0-	44 1	768 2	N	-0-			11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630													
10		2418 N	1887	-0-	-531	-0-	105 1	1772 2	N	9	12 1		4
							10 9						
11		2130 N	1792	-0-	-338	-0-	93 1	1689 2	N	9	9 1		4
							10 9						
12		2139 N	2040	-0-	-99	-0-	103 1	1926 2	N	10	7 1		7
							11 9						
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	104 1	1907 2	N	10	13 1		4
							11 9						
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	96 1	1690 2	N	9	9 1		4
							10 9						
03		2046 N	1814	-0-	-232	-0-	97 1	1708 2	N	8	8 1		4
							9 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370													
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	63 2	N	8	6 1		3
							9 9						
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1	74 2	N	10	9 1		4
							11 9						
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	10	7 1		7
							11 9						
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	10	13 1		4
							11 9						
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	9	9 1		4
							10 9						
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	79 2	N	8	8 1		4
							9 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		175	RRCID ->	176034	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8218 -	8318		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	155 N	140	-0-	-15	-0-		8	1	132	2	N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-		7	1	132	2	N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-		7	1	125	2	N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-		8	1	138	2	N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-		7	1	119	2	N	-0-			-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-		8	1	141	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		183	RRCID ->	193271	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	7716 -	7736	
10	1147 N	220	-0-	-927	-0-		12	1	202	2	N	5	8 1	2
							6	9						
11	510 N	178	-0-	-332	-0-		9	1	159	2	N	9	7 1	4
							10	9						
12	248 N	173	-0-	-75	-0-		8	1	155	2	N	9	6 1	7
							10	9						
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		18	1	331	2	N	7	11 1	3
							8	9						
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-		28	1	492	2	N	6	6 1	3
							7	9						
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-		15	1	256	2	N	6	6 1	3
							7	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		185	RRCID ->	194068	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7860 -	7909
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		181	RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8220 -	8240	
10	775 N	717	-0-	-58	-0-		40	1	667	2	N	9	6 1	4
							10	9						
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-		34	1	609	2	N	9	9 1	4
							10	9						
12	868 N	836	-0-	-32	-0-		42	1	784	2	N	9	6 1	7
							10	9						
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-		41	1	760	2	N	9	12 1	4
							10	9						
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-		39	1	697	2	N	7	8 1	3
							8	9						
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-		49	1	866	2	N	9	8 1	4
							10	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 -	7782	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-		22	1	363	2	N	10	7 1	4
							11	9						
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-		19	1	351	2	N	9	9 1	4
							10	9						
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-		18	1	344	2	N	10	7 1	7
							11	9						
01	372 N	350	-0-	-22	-0-		18	1	322	2	N	9	12 1	4
							10	9						
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-		18	1	320	2	N	9	9 1	4
							10	9						
03	372 N	345	-0-	-27	-0-		18	1	318	2	N	8	8 1	4
							9	9						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 -	8178	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	15	1	246	2	N	5	4	1	2
						6	9							
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	9	7	1	4
						10	9							
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	5	5	1	4
						6	9							
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	N	7	8	1	3
						8	9							
02	308 N	206	-0-	-102	-0-	11	1	189	2	N	5	6	1	2
						6	9							
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	8	6	1	4
						9	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 -	8610
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 -	8353
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 -	8431
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 -	8117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	7	3
						8	9					
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	9	4
						10	9					
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	9	7
						10	9					
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	9	4
						10	9					
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	9	4
						10	9					
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	6	3
						7	9					

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824												
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	131	1	661	2	Y	-0-	28
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	144	1	510	2	Y	-0-	28
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	109	1	488	2	Y	-0-	6
											22	1
01	806 N	467	-0-	-339	-0-	65	1	402	2	Y	-0-	6
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6	12
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1091	2	25	9	Y	23	35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024												
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	2	N	-0-	1
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-	1
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	N	-0-	1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-	1
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	6	1	102	2	N	-0-	1
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650												
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	13	1	219	2	N	5	2
						6	9				4	1
11	330 N	198	-0-	-132	-0-	10	1	180	2	N	7	3
						8	9				6	1
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	11	1	200	2	N	3	2
						3	9				4	1
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	10	1	183	2	N	3	1
						3	9				4	1
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	7	1	123	2	N	5	2
						6	9				4	1
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	2	1
						2	9				3	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532												
10	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	61	1	1024	2	N	-0-	7
11	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	59	1	1075	2	N	-0-	7
12	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	62	1	1164	2	N	-0-	7
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	2	N	-0-	7
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	-0-	7
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	65	1	1142	2	N	-0-	7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8561 - 8600					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7985 - 8012					
10	930	N	474	-0-	-456	-0-	27	1	447	2	N	-0-				8
11	840	N	583	-0-	-257	-0-	31	1	552	2	N	-0-				8
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	35	1	653	2	N	-0-				8
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	22	1	404	2	N	-0-				8
02	532	N	422	-0-	-110	-0-	23	1	399	2	N	-0-				8
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	32	1	570	2	N	-0-				8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8919 - 9030					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		235	RRCID ->	221165	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8540 - 8728					
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	95	1	1599	2	N	-0-				6
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	98	1	1778	2	N	-0-				6
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	99	1	1842	2	N	-0-				6
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1820	2	N	-0-				7
							1	9								
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1673	2	N	-0-				7
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	101	1	1784	2	N	-0-				7

EL CORAZON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	221637	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7018 - 7328					
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	103	1	1419	2	Y	-0-				-0-
11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	93	1	1274	2	Y	-0-				-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	97	1	1336	2	Y	-0-				-0-
01	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	103	1	1282	2	Y	-0-				-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	91	1	1194	2	Y	-0-				-0-
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	106	1	1308	2	Y	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	222820	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7835 - 8095					
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	131	1	2212	2	N	-0-				6
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	165	1	3005	2	N	-0-				6
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	167	1	3108	2	N	-0-				6
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	149	1	2729	2	N	-0-				6
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	156	1	2753	2	N	-0-				6
*03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	159	1	2803	2	N	-0-				6

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	5	3 1		2
							6 9						
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	2	3 1		1
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	1 1		1
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	6 2	9 9	N	8	6 1		3
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 2	3 9	N	3	5 1		1
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	1 2	2 9	N	2	2 1		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905													
10		2387 X	2052	-0-	-335	-0-	112 1	1848 2	N	84	60 1		35
							92 9						
11		2310 X	2125	-0-	-185	-0-	108 1	1962 2	N	50	64 1		21
							55 9						
12		2387 X	2246	-0-	-141	-0-	109 1	2034 2	N	94	48 1		67
							103 9						
01		2046 X	1670	-0-	-376	-0-	84 1	1549 2	N	34	87 1		14
							37 9						
02		1988 X	1776	-0-	-212	-0-	95 1	1681 2	N	-0-	14 1		-0-
03		2232 X	2098	-0-	-134	-0-	110 1	1932 2	N	51	26 1		25
							56 9						

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140													
10		1581 N	1412	-0-	-169	-0-	96 1	1316 2	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1188	-0-	-222	-0-	81 1	1107 2	Y	-0-			-0-
12		1364 N	1251	-0-	-113	-0-	85 1	1166 2	Y	-0-			-0-
01		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	90 1	1118 2	Y	-0-			-0-
02		1120 N	976	-0-	-144	-0-	69 1	907 2	Y	-0-			-0-
03		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	86 1	1063 2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143													
10		279 N	88	-0-	-191	-0-	5 1	80 2	N	3	3 1		1
							3 9						
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	227 2	N	10	7 1		4
							11 9						
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	N	10	7 1		7
							11 9						
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	N	10	13 1		4
							11 9						
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	N	9	9 1		4
							10 9						
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	13 1	228 2	N	8	8 1		4
							9 9						

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530													
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	36 1	490 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	152	-0-	-238	-0-	10 1	142 2	Y	-0-			-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	52 1	718 2	Y	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	37 1	461 2	Y	-0-			-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	31 1	398 2	Y	-0-			-0-
03		403 N	174	-0-	-229	-0-	13 1	161 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
EL CORAZON RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	223388	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7017	-	7788
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	2	Y	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		242	RRCID ->	223396	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	7676	-	8173
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	120	1	2026	2	N	-0-			3
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	62	1	1134	2	N	-0-			3
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	1			4
						1	9							
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	98	1	1791	2	N	-0-			4
02	1120 N	927	-0-	-193	-0-	50	1	877	2	N	-0-			4
03	1674 N	1183	-0-	-491	-0-	65	1	1118	2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		243	RRCID ->	223433	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7715	-	7793
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	223558	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7806	-	7892
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	223812	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8456	-	8495
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	223921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7836	-	7936
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	224612	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7664 - 8437	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	7	5 1	3
						8	9						
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	7	7 1	3
						8	9						
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	N	10	6 1	7
						11	9						
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	288	2	N	7	11 1	3
						8	9						
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	9	8 1	4
						10	9						
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	8	8 1	4
						9	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		252	RRCID ->	224686	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	7718 - 7890	
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	876	2	N	10	15 1	-0-
						11	9						
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	45	1	737	2	N	5		5
						6	9						
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	48	1	789	2	N	5	8 1	2
						6	9						
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	55	1	848	2	N	9	9 1	2
						10	9						
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	N	9	10 1	1
						10	9						
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	53	1	752	2	N	4		5
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	225093	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7536 - 7659	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-		-0-
						6	1	104	2	N	-0-		-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	12	1	196	2	N	-0-		-0-
						15	1	223	2	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-		-0-
						17	1	241	2	N	1		1
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	9						
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-								
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	225094	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7329 - 7440	
10	1085 N	980	-0-	-105	-0-	56	1	913	2	N	10	12 1	3
						11	9						
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	N	4		7
						4	9						
12	1178 N	893	-0-	-285	-0-	51	1	838	2	N	4	6 1	5
						4	9						
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	61	1	946	2	N	8	8 1	5
						9	9						
02	952 N	864	-0-	-88	-0-	52	1	804	2	N	7	8 1	4
						8	9						
*03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	68	1	968	2	N	4		8
						4	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		254	RRCID ->	225685	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8323 - 8897		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	61 1	1029 2	N	10	7 1			4
							11 9							
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62 1	1128 2	N	9	9 1			4
							10 9							
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	66 1	1224 2	N	10	7 1			7
							11 9							
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	65 1	1195 2	N	10	13 1			4
							11 9							
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	61 1	1076 2	N	8	9 1			3
							9 9							
*03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	71 1	1252 2	N	9	8 1			4
							10 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	226138	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6126 - 6134
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	226490	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	7779 - 7999
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	75 1	1024 2	N	11	15 1		74
						12 9						
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70 1	963 2	N	5			79
						6 9						
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	88 1	1214 2	N	5	9 1		75
						6 9						
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	90 1	1125 2	N	10	9 1		76
						11 9						
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	81 1	1068 2	N	8	10 1		74
						9 9						
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	92 1	1138 2	N	5			79
						6 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	226758	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7897 - 7907
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	37 1	630 2	N	9	6 1		4
						10 9						
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42 1	763 2	N	9	9 1		4
						10 9						
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	83 1	1546 2	N	10	7 1		7
						11 9						
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	134 1	2452 2	N	10	13 1		4
						11 9						
02	2800 N	2868	-0-	68	68	153 1	2705 2	N	9	9 1		4
						10 9						
*03	3100 N	3097	-0-	-3	65	166 1	2922 2	N	8	8 1		4
						9 9						

EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	227515	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7410 - 7430
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	135	2	N	7	5	1	3
						8	9							
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	9	8	1	4
						10	9							
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	7	6	1	5
						8	9							
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	8	10	1	3
						9	9							
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	9	8	1	4
						10	9							
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	7	7	1	4
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004														
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600														
10	1829 N	1621	-0-	-208	-0-	90	1	1521	2	N	9	12	1	4
						10	9							
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	99	1	1797	2	N	12	11	1	5
						13	9							
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	N	49	19	1	35
						54	9							
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	110	1	2014	2	N	47	63	1	19
						52	9							
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1835	2	N	45	45	1	19
						50	9							
03	2201 N	2026	-0-	-175	-0-	106	1	1873	2	N	43	41	1	21
						47	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932														
10	2356 X	1841	-0-	-515	-0-	103	1	1738	2	N	-0-			2
11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	125	1	2275	2	N	-0-			2
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	131	1	2439	2	N	-0-			2
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	105	1	1919	2	N	-0-			2
02	2240 X	1746	-0-	-494	-0-	93	1	1653	2	N	-0-			2
03	2573 X	2016	-0-	-557	-0-	108	1	1908	2	N	-0-			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 - 7262			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 - 8799			
10	1054	N	935	-0-	-119	-0-	52	1	883	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	47	1	847	2	N	-0-			-0-
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	48	1	889	2	N	-0-			-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	48	1	872	2	N	-0-			-0-
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	45	1	789	2	N	-0-			-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	49	1	856	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 - 9027			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230929	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7830 - 8029			
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	154	1	2600	2	N	5	4	1	2
11	3000	N	6105	-0-	3105	3105	318	1	5774	2	N	12	9	1	5
12	3100	N	4516	-0-	1416	4521	227	1	4235	2	N	49	19	1	35
01	3100	N	1730	-0-	-1370	3151	54	9	1597	2	N	42	60	1	17
02	3736	X	585	-0-	-3151	-0-	87	1	526	2	N	26	32	1	11
*03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	46	9	541	2	N	44	34	1	21
							30	1							
							29	9							
							31	1							
							48	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		275	RRCID ->	231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8279 - 8289			
10	2666	X	2109	-0-	-557	-0-	118	1	1981	2	N	9	11	1	4
11	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	10	9	2213	2	N	12	11	1	5
12	2666	X	2501	-0-	-165	-0-	122	1	2322	2	N	49	19	1	35
01	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	13	9	1820	2	N	45	62	1	18
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	125	1	2043	2	N	45	44	1	19
03	2511	X	2446	-0-	-65	-0-	54	9	2270	2	N	43	41	1	21
							99	1							
							50	9							
							115	1							
							50	9							
							129	1							
							47	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	90	1	1465	2	N	11	15	1	2
						12	9							
11	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	81	1	1314	2	N	5			7
						6	9							
12	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	85	1	1396	2	N	5	9	1	3
						6	9							
01	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	89	1	1379	2	N	10	9	1	4
						11	9							
02	1316 N	1307	-0-	-9	-0-	79	1	1219	2	N	8	10	1	2
						9	9							
03	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	93	1	1321	2	N	5			7
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698														
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	19	1	321	2	N	8	6	1	3
						9	9							
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	10	9	1	4
						11	9							
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	18	1	329	2	N	10	7	1	7
						11	9							
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	16	1	286	2	N	10	13	1	4
						11	9							
02	336 N	227	-0-	-109	-0-	12	1	205	2	N	9	9	1	4
						10	9							
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	16	1	274	2	N	8	8	1	4
						9	9							

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871														
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	69	1	944	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	943	-0-	-167	-0-	64	1	879	2	N	-0-			-0-
12	961 N	926	-0-	-35	-0-	63	1	863	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	61	1	755	2	N	-0-			-0-
02	868 N	810	-0-	-58	-0-	57	1	753	2	N	-0-			-0-
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	60	1	743	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709														
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	N	5			5
						6	9							
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	5	8	1	2
						6	9							
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	N	9	9	1	2
						10	9							
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	6	7	1	1
						7	9							
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	5			6
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616														
10	217 N	75	-0-	-142	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	47 1	758 2	N	10	14 1	-0-
							11 9					
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	46 1	740 2	N	5		5
							6 9					
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	42 1	681 2	N	5	8 1	2
							6 9					
01		806 N	786	-0-	-20	-0-	47 1	729 2	N	9	9 1	2
							10 9					
02		728 N	684	-0-	-44	-0-	41 1	633 2	N	9	10 1	1
							10 9					
03		744 N	386	-0-	-358	-0-	25 1	358 2	N	3		4
							3 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637												
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	100 1	1684 2	N	-0-		6
							98 1	1780 2	N	-0-		6
11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	103 1	1915 2	N	-0-		6
							101 1	1855 2	N	1		7
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1 9					
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	89 1	1578 2	N	-0-		7
*03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	94 1	1651 2	N	-0-		7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042												
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	46	46 1	-0-
							51 9					
11		180 N	46	-0-	-134	-0-	3 1	43 2	N	-0-		-0-
							7 1	111 2	N	-0-		-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-		-0-
							6 1	92 2	N	-0-		-0-
01		124 N	60	-0-	-64	-0-	6 1	92 2	N	-0-		-0-
							5 1	75 2	N	-0-		-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
03		124 N	80	-0-	-44	-0-				-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492												
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 1	53 2	N	-0-		-0-
							7 1	33 2	N	-0-		-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	15 1	68 2	N	-0-		-0-
							15 1	70 2	N	-0-		-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	N	-0-		-0-
							7 1	44 2	N	-0-		-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	21 1	147 2	N	-0-		-0-
										-0-		-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
*03		168 N	168	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744												
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-		-0-
							3 1	48 2	N	-0-		-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-		-0-
							21 1	330 2	N	-0-		-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	N	-0-		-0-
							16 1	229 2	N	-0-		-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-
*03		245 N	245	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-

BECCEERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7442 - 7588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 8116 - 8145				
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-				1
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	N	-0-				1
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-				1
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-				1
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-				1
03	341 N	168	-0-	-173	-0-	9	1	159	2	N	-0-				1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 7540 - 8010				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		297	RRCID ->	236930	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 7569 - 7578				
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	88	1	1476	2	N	75	51	1		31
						83	9								
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	86	1	1556	2	N	52	61	1		22
						57	9								
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	84	1	1565	2	N	49	36	1		35
						54	9								
01	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	78	1	1424	2	N	47	63	1		19
						52	9								
02	1540 N	939	-0-	-601	-0-	48	1	855	2	N	33	38	1		14
						36	9								
03	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	87	1	1524	2	N	44	37	1		21
						48	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		289	RRCID ->	237147	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 7353 - 7484				
10	899 N	226	-0-	-673	-0-	13	1	205	2	N	7	9	1		4
						8	9								
11	870 N	243	-0-	-627	-0-	14	1	223	2	N	5				9
						6	9								
12	837 N	301	-0-	-536	-0-	17	1	284	2	N	-0-				9
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-				9
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-				9
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	16	1	224	2	N	-0-				9

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	8	6 1	3
						9	9						
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	7	7 1	3
						8	9						
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	7	5 1	5
						8	9						
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	N	8	10 1	3
						9	9						
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	19	1	327	2	N	5	6 1	2
						6	9						
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	N	8	6 1	4
						9	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	N	10	7 1	4
						11	9						
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	9	9 1	4
						10	9						
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	N	10	7 1	7
						11	9						
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	N	10	13 1	4
						11	9						
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	9	9 1	4
						10	9						
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	807	2	N	8	8 1	4
						9	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	41	2	N	3	3 1	1
						3	9						
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	10	7 1	4
						11	9						
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	10	7 1	7
						11	9						
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	10	13 1	4
						11	9						
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	6	7 1	3
						7	9						
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	11	2	N	8	7 1	4
						9	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	240274	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	6342 - 7802
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	8	6 1 3
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	9	183	2	N	8	8 1 3
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	13	7 1 9
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	9	177	2	N	1	10 1 -0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	1	9	123	2	N	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	240278	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7174 - 7463
10	1240 N	212	-0-	-1028	-0-	12	1	193	2	N	6	5 1 2
11	990 N	482	-0-	-508	-0-	7	9	449	2	N	7	6 1 3
12	465 N	311	-0-	-154	-0-	8	9	287	2	N	8	5 1 6
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	9	9	114	2	N	-0-	6 1 -0-
02	448 N	244	-0-	-204	-0-	6	1	228	2	N	3	2 1 1
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	3	9	181	2	N	3	3 1 1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		307	RRCID ->	241004	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7400 - 7996
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	1 1 -0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	241701	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7375 - 7654
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	93	1	1513	2	N	10	14 1 -0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	11	9	1275	2	N	4	4
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	78	1	1203	2	N	6	9 1 1
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	4	9	961	2	N	8	8 1 1
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	2	N	7	8 1 -0-
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	N	4	4
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID ->	241749	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7774 - 7782
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	84	1	88	2	N	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	9	141	2	N	-0-	-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	7	1	123	2	N	-0-	-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
COATS				WELL #: 1		RRCID -> 241941			COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 6198 - 6336		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		379	N	379	-0-	-0-		23	1	356	2	N	-0-		60
11		330	N	283	-0-	-47		18	1	265	2	N	-0-		60
12		367	N	367	-0-	-0-		22	1	345	2	N	-0-		60
01		372	N	372	-0-	-0-		23	1	349	2	N	-0-		60
02		353	N	353	-0-	-0-		21	1	332	2	N	-0-		60
*03		379	N	379	-0-	-0-		25	1	354	2	N	-0-		60

COATS				WELL #: 2		RRCID -> 241942			COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 6543 - 6561		
10		17	N	17	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-		-0-
11		44	N	44	-0-	-0-		3	1	41	2	N	-0-		-0-
12		31	N	30	-0-	-1		2	1	28	2	N	-0-		-0-
01		31	N	7	-0-	-24		7	2			N	-0-		-0-
02		32	N	32	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-		-0-
*03		76	N	76	-0-	-0-		5	1	71	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 309		RRCID -> 241986			COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7150 - 7889		
10		38	N	38	-0-	-0-		2	1	36	2	N	-0-		2
11		60	N	41	-0-	-19		2	1	39	2	N	-0-		2
12		33	N	33	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-		2
01		68	N	68	-0-	-0-		4	1	64	2	N	-0-		2
02		47	N	47	-0-	-0-		3	1	44	2	N	-0-		2
03		31	N	22	-0-	-9		1	1	21	2	N	-0-		2

COATS				WELL #: 4		RRCID -> 242211			COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 6388 - 6568		
10		29	N	29	-0-	-0-		2	1	27	2	N	-0-		-0-
11		30	N	25	-0-	-5		2	1	23	2	N	-0-		-0-
12		31	N	19	-0-	-12		1	1	18	2	N	-0-		-0-
01		31	N	-0-	-0-	-31						N	-0-		-0-
02		28	N	-0-	-0-	-28						N	-0-		-0-
03		31	N	-0-	-0-	-31						N	-0-		-0-

COATS				WELL #: 3		RRCID -> 242224			COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7091		PERF. 6296 - 6306		
10		806	N	298	-0-	-508		18	1	280	2	N	-0-		30
11		524	N	524	-0-	-0-		34	1	490	2	N	-0-		30
12		952	N	952	-0-	-0-		56	1	896	2	N	-0-		30
01		891	N	891	-0-	-0-		54	1	837	2	N	-0-		30
02		815	N	815	-0-	-0-		49	1	766	2	N	-0-		30
03		961	N	856	-0-	-105		55	1	795	2	N	-0-		35
								6	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 303		RRCID -> 243245			COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8148 - 8456			
10		2201	N	1903	-0-	-298		104	1	1752	2	N	43	27	1	18
								47	9							
11		2010	N	1969	-0-	-41		100	1	1817	2	N	47	45	1	20
								52	9							
12		2232	N	2076	-0-	-156		105	1	1961	2	N	9	22	1	7
								10	9							
01		2092	N	2092	-0-	-0-		108	1	1973	2	N	10	13	1	4
								11	9							
02		1934	N	1934	-0-	-0-		103	1	1821	2	N	9	9	1	4
								10	9							
*03		2162	N	2162	-0-	-0-		116	1	2037	2	N	8	8	1	4
								9	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
COATS		WELL #:		5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 6495 - 6840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	N	-0-			39
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	2	N	-0-			39
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-			39
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-			39
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-			39
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8328 - 8342			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 7944 - 8156			
10	1023 N	750	-0-	-273	-0-	42	1	708	2	N	-0-			2
11	900 N	444	-0-	-456	-0-	23	1	420	2	N	1			3
						1	9							
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	N	-0-			3
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	N	-0-			3
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-			3
03	775 N	533	-0-	-242	-0-	29	1	504	2	N	-0-			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 6572 - 6582			
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 7279 - 7884			
10	837 N	600	-0-	-237	-0-	33	1	558	2	N	8	6	1	3
						9	9							
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	43	1	774	2	N	10	9	1	4
						11	9							
12	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	51	1	950	2	N	10	7	1	7
						11	9							
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	N	10	13	1	4
						11	9							
02	784 N	782	-0-	-2	-0-	41	1	731	2	N	9	9	1	4
						10	9							
03	1023 N	826	-0-	-197	-0-	44	1	773	2	N	8	8	1	4
						9	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		298	RRCID ->	247143	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 8676 - 8784			
10	1922 N	1072	-0-	-850	-0-	60	1	1012	2	N	-0-			4
11	1440 N	1009	-0-	-431	-0-	53	1	956	2	N	-0-			4
12	1488 N	622	-0-	-866	-0-	32	1	590	2	N	-0-			4
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1309	2	N	-0-			4
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-			4
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	N	-0-			4

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		326	RRCID ->	247386	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7115 -	8090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		325	RRCID ->	247408	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	7316 -	7778		
10	2294	N	1749	-0-	-545	-0-	94	1	1576	2	N	72	57	1	30
							79	9							
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	N	97	86	1	41
							107	9							
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2111	2	N	98	69	1	70
							108	9							
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	113	1	2079	2	N	64	108	1	26
							70	9							
02	2072	N	1967	-0-	-105	-0-	101	1	1791	2	N	68	65	1	29
							75	9							
03	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	116	1	2034	2	N	87	74	1	42
							96	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		327	RRCID ->	247789	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7903 -	8142		
10	2976	X	2288	-0-	-688	-0-	128	1	2160	2	N	-0-			4
11	2670	X	2487	-0-	-183	-0-	130	1	2357	2	N	-0-			4
12	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	128	1	2383	2	N	-0-			4
01	2635	X	2533	-0-	-102	-0-	131	1	2401	2	N	1			5
							1	9							
02	2380	X	2131	-0-	-249	-0-	114	1	2017	2	N	-0-			5
*03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2493	2	N	-0-			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		320	RRCID ->	247793	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7552 -	7704		
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	36	2	N	2	2	1	1
							2	9							
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	N	4			5
							4	9							
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	107	2	N	2	3	1	4
							2	9							
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-			4
02	364	N	42	-0-	-322	-0-	3	1	39	2	N	-0-			4
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	N	1			5
							1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		315	RRCID ->	247838	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7194 -	7286		
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	N	10	14	1	1
							11	9							
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	N	5			6
							6	9							
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	N	5	8	1	3
							6	9							
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	7	7	1	3
							8	9							
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	8	1	128	2	N	4	5	1	2
							4	9							
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	90	2	N	2			4
							2	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
STANFORD, P. H.		WELL #:		6	RRCID ->	248331	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8525 -	9319	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	222	1	1125	2	N	36		108
						40	9						
11	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	257	1	909	2	N	4		112
						4	9						
12	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	247	1	1112	2	N	26	86 1	52
						29	9						
01	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	171	1	1058	2	N	24		76
						26	9						
02	1092 N	975	-0-	-117	-0-	969	2	6	9	N	5		81
03	1395 N	900	-0-	-495	-0-	875	2	25	9	N	23		104

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	282	RRCID ->	248452	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7858 -	8334
10	1643 N	1194	-0-	-449	-0-	67	1	1127	2	N	-0-		4
11	1470 N	1247	-0-	-223	-0-	65	1	1182	2	N	-0-		4
12	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	66	1	1232	2	N	-0-		4
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	66	1	1204	2	N	-0-		4
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	N	-0-		4
*03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1783	2	N	-0-		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	338	RRCID ->	251348	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 6664 -	6674
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	N	-0-		-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	2	N	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	2	N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	2	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-		-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	341	RRCID ->	252522	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 6468 -	6959
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	167	1	853	2	N	-0-		-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	181	1	840	2	N	-0-		-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	199	1	879	2	N	-0-		-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	189	1	863	2	N	-0-		-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	157	1	930	2	N	-0-		-0-
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	190	1	1301	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	340	RRCID ->	252798	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8846 -	9120
10	2294 N	1715	-0-	-579	-0-	96	1	1619	2	N	-0-		2
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	125	1	2236	2	N	-0-		2
12	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	110	1	2041	2	N	-0-		2
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	109	1	2002	2	N	-0-		2
02	2212 N	1913	-0-	-299	-0-	102	1	1811	2	N	-0-		2
*03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	117	1	2061	2	N	-0-		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	339	RRCID ->	253512	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7516 -	7981
10	1829 N	1586	-0-	-243	-0-	89	1	1497	2	N	-0-		2
11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	85	1	1536	2	N	-0-		2
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	94	1	1751	2	N	-0-		2
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	N	-0-		2
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	91	1	1608	2	N	-0-		2
03	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	97	1	1716	2	N	-0-		2

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8614 -	9450			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		337	RRCID ->	253923	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	7444 -	8138	
10	2480 X	2007	-0-	-473	-0-	112	1	1884	2	N	10	7	1	4
						11	9							
11	2400 X	2194	-0-	-206	-0-	114	1	2070	2	N	9	9	1	4
						10	9							
12	2480 X	2316	-0-	-164	-0-	117	1	2188	2	N	10	7	1	7
						11	9							
01	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	118	1	2171	2	N	10	13	1	4
						11	9							
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	112	1	1987	2	N	9	9	1	4
						10	9							
03	2325 X	2310	-0-	-15	-0-	124	1	2177	2	N	8	8	1	4
						9	9							

COATS		WELL #:		7	RRCID ->	254110	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6548 -	6768
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		351	RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7748 -	8528
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		348	RRCID ->	254620	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8792 -	8866
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	N	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-		-0-
01	527 N	202	-0-	-325	-0-	10	1	192	2	N	-0-		-0-
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	14	1	253	2	N	-0-		-0-
03	372 N	199	-0-	-173	-0-	11	1	188	2	N	-0-		-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7306 - 7450
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	54	1	736	2	N	11	15 1 2
11	780 N	698	-0-	-82	-0-	12	9	645	2	N	5	7
12	806 N	493	-0-	-313	-0-	47	1	456	2	N	4	7 1 4
01	806 N	615	-0-	-191	-0-	6	9	560	2	N	8	8 1 4
02	644 N	507	-0-	-137	-0-	33	1	462	2	N	9	10 1 3
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	482	2	N	4	7
						9	9					
						35	1					
						10	9					
						39	1					
						4	9					

FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6826 - 6838
10	806 N	691	-0-	-115	-0-	111	1	568	2	N	11	15 1 2
11	750 N	493	-0-	-257	-0-	12	9	400	2	N	6	8
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	86	1	539	2	N	-0-	8
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	7	9	574	2	N	-0-	8
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	122	1	795	2	N	-0-	8
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	125	1	1035	2	N	14	22
						15	9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		22	RRCID ->	270826	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8422 - 8651
10	4061 X	3762	-0-	-299	-0-	392	1	3368	2	N	2	80
11	4080 X	3485	-0-	-595	-0-	2	9	2969	2	N	62	94 1 48
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-	48
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	68	9	36	9	N	33	81
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	4310	2	3441	2	N	84	104 1 61
03	4309 X	4214	-0-	-95	-0-	121	1	3584	2	N	17	78
						92	9					
						611	1					
						19	9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		21	RRCID ->	270889	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8231 - 9179
10	992 N	796	-0-	-196	-0-	83	1	711	2	N	2	76
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	2	9	698	2	N	62	90 1 48
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-	48
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	68	9	18	9	N	16	64
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	829	2	824	2	N	43	76 1 31
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	18	49
						47	9					
						164	1					
						20	9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		20	RRCID ->	271343	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7860 - 8199
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	61	1	202	2	N	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-	-0-
12	372 N	259	-0-	-113	-0-	51	1	208	2	N	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	57	1	211	2	N	-0-	-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	38	1	157	2	N	-0-	-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	106	1	253	2	N	-0-	-0-

BECCCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		06585 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
BARNES ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	107	1	16	2	N	-0-	25
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	101	1	15	2	N	-0-	25
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	118	1	14	2	N	-0-	25
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	109	1	14	2	N	-0-	25
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	128	1	12	2	N	-0-	25
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	125	1	12	2	N	-0-	25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 129655		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148701		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON G.U.		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
		561136									
		WELL #: 3		RRCID -> 176145		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136													
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707							
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-				-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-				-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-				-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-				-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-				-0-
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-				-0-

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353							
10	1643 #	1159	-0-	-484	-0-	1159	2			Y	-0-				71
11	1680 #	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			Y	-0-				71
12	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	1986	2	83	9	Y	75	75	1		71
01	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-				71
02	1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1745	2	21	9	Y	19	19	1		71
03	2077 #	1812	-0-	-265	-0-	1812	2			Y	-0-				71

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2

CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7

CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 7978 -	8120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8034 -	8168			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEN BOLT (ALICE)				07001 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5210 -	5964			
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)				07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5926 -	5941			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-						56
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 2	N	-0-						56
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 3	N	-0-						56
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	50 1	1033 3	N	102	102 1					56
						112 9									
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	174 3	N	48	48 1					56
						53 9									
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10 1	39 3	N	-0-						56

ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5904 -	5928			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-						-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-						-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-						-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-						-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-						-0-

HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	211552	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5946 -	5964			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
R. HOFFMAN GU												
//CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
//CONT.// 879035												
WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
												BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOFFMAN, R GU												
WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOFFMAN												
WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918												
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	2	N	16
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	16
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	16
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	16
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	16
*03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	16

BEN BOLT (5100 FRIO)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
HOFFMAN GU												
07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
879035												
WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128												
10	527	N	251	-0-	-276	-0-	146	1	105	2	N	-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	270	1	229	2	N	-0-
12	527	N	177	-0-	-350	-0-	19	1	158	3	N	-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-
02	476	N	226	-0-	-250	-0-	29	1	197	3	N	-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	38	1	110	3	N	-0-

HOFFMAN, R. "D"												
WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)												
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.												
MOSSER GU "A"												
07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
200521												
WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						35

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC A. LEAL GU		07008 070 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
WELL #:		2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8582 - 8598				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOFFMAN G. U.		07008 075 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
WELL #:		16		RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8768 - 8782				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LEAL, A. GU		07008 075 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
WELL #:		1		RRCID -> 128562		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7622 - 7694				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2021												

ANTONIO LEAL GAS UNIT		07008 075 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
WELL #:		3		RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7586 - 7604				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

HOFFMAN G U		07008 075 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
WELL #:		17		RRCID -> 282238		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 7657 - 7706				
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	451	1	325	2	N	-0-			44
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	309	1	263	2	N	-0-			44
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	N	-0-			44
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-			44
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	3	N	-0-			44
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	126	1	368	3	N	-0-			44

BEN BOLT, W. (4900) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOFFMAN FAMILY		07008 650 879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
WELL #:		2		RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4994 - 5458				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652		WELL #: 24		RRCID -> 172435		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8530 - 9548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	155 N	125	-0-	-30	-0-		125 2			Y	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-		119 2			Y	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-		101 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107		106 2	1 9		Y	1	1 1		-0-
02	DLQ G-10	86	-0-	86	193		86 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	92	-0-	92	285		92 2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 27		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8472 - 8518		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 2			Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-		49 2			Y	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-		36 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49		49 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	103		54 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	63	-0-	63	166		63 2			Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8482 - 8516		
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-		38 1	732 2	N		-0-			38
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-		24 1	470 2	N		-0-			38
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-		22 1	383 2	N		135			173
							149 9							
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-		21 1	301 2	N		-0-			173
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-		27 1	391 2	N		-0-			173
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-		18 1	224 2	N		-0-			173

LECHENGER				WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727		PERF. 8600 - 8878		
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-		24 1	462 2	N		-0-			-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-		19 1	365 2	N		-0-			-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-		23 1	404 2	N		-0-			-0-
01	496 N	391	-0-	-105	-0-		25 1	366 2	N		-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		24 1	345 2	N		-0-			-0-
03	434 N	324	-0-	-110	-0-		24 1	300 2	N		-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1				WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 8569 - 8719		
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		1888 2	32 9	Y		29	24 1		14
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		2070 2	26 9	Y		24	23 1		15
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2119 2	25 9	Y		23	24 1		14
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2042 2	33 9	Y		30	28 1		16
02	1960 N	1573	-0-	-387	-0-		1541 2	32 9	Y		29	28 1		17
03	2139 N	1995	-0-	-144	-0-		1972 2	23 9	Y		21	30 1		8

BENAVIDES, ROSA V. "D"				WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8018 - 8296		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-		95 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-		100 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-		118 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-		114 2	2 9	Y		2	2 1		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-		154 2	3 9	Y		3	2 1		1
03	124 N	109	-0-	-15	-0-		108 2	1 9	Y		1	2 1		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	N	-0-	88
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	N	-0-	88
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	9	97
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	10	9					
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	648	2	N	8	105
						9	9					
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	N	20	125
						22	9					
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	54	1	665	2	N	6	52 1 79
						7	9					

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312				
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	61	1	998	2	Y	-0-	-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	-0-	-0-
01	930 N	752	-0-	-178	-0-	48	1	704	2	Y	-0-	-0-
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	48	1	747	2	Y	-0-	-0-
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	76	1	1162	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170				
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	Y	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-	-0-
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415				
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-	15
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-	15
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-	15
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	N	-0-	15
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-	15
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-	15

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256				
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1264	2	22	9	Y	20	16 1 14
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1229	2	17	9	Y	15	14 1 15
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	Y	14	15 1 14
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1425	2	23	9	Y	21	18 1 17
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	918	2	18	9	Y	16	17 1 16
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	Y	10	16 1 10

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8434		- 8553		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5947	2	102	9	Y	93	78	1	38
11	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5613	2	75	9	Y	68	68	1	38
12	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6503	2	78	9	Y	71	72	1	37
01	6727 X	6580	-0-	-147	-0-	6474	2	106	9	Y	96	87	1	46
02	5684 X	4410	-0-	-1274	-0-	4323	2	87	9	Y	79	80	1	45
03	6572 X	2532	-0-	-4040	-0-	2503	2	29	9	Y	26	58	1	13

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8482		- 8642		
10	2759 X	2320	-0-	-439	-0-	2281	2	39	9	Y	35	29	1	13
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2523	2	33	9	Y	30	28	1	15
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3218	2	39	9	Y	35	34	1	16
01	3100 N	3109	-0-	9	9	3058	2	51	9	Y	46	41	1	21
02	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	2421	2	50	9	Y	45	43	1	23
03	2852 X	2626	-0-	-226	-0-	2596	2	30	9	Y	27	42	1	8

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7818		- 7950		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. -B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8037		- 8233		
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	182	1	2801	2	Y	-0-			-0-
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	114	1	1859	2	Y	-0-			-0-
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	146	1	2288	2	Y	-0-			-0-
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	192	1	2848	2	Y	-0-			-0-
02	2688 X	1684	-0-	-1004	-0-	102	1	1582	2	Y	-0-			-0-
03	2976 X	1544	-0-	-1432	-0-	95	1	1449	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8126		- 8226		
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	11	10	1	3
						12	9							
11	960 N	743	-0-	-217	-0-	42	1	692	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
12	1116 N	904	-0-	-212	-0-	54	1	840	2	Y	9	9	1	3
						10	9							
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	4	6	1	-0-
						4	9							

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080		- 9100		
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	837 N	712	-0-	-125	-0-	700	2	12	9	Y	11	9	1	3
11	810 N	766	-0-	-44	-0-	756	2	10	9	Y	9	9	1	3
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10	9	Y	9	9	1	3
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	615	2	11	9	Y	10	10	1	3
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	563	2	12	9	Y	11	10	1	4
03	775 N	624	-0-	-151	-0-	616	2	8	9	Y	7	11	1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988					
10	2046 X	1117	-0-	-929	-0-	1098	2	19	9	Y	17	15	1	4
11	1740 X	1127	-0-	-613	-0-	1112	2	15	9	Y	14	13	1	5
12	1581 X	1381	-0-	-200	-0-	1364	2	17	9	Y	15	15	1	5
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1255	2	21	9	Y	19	18	1	6
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1347	2	28	9	Y	25	22	1	9
03	1395 N	978	-0-	-417	-0-	967	2	11	9	Y	10	19	1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258					
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	95	1	1470	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	96	1	1566	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	102	1	1596	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	102	1	1512	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	96	1	1490	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1705 X	1455	-0-	-250	-0-	90	1	1365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577					
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1670	2	29	9	Y	26	22	1	11
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1646	2	22	9	Y	20	20	1	11
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	Y	13	16	1	8
01	1705 N	602	-0-	-1103	-0-	592	2	10	9	Y	9	11	1	6
02	1540 N	1367	-0-	-173	-0-	1339	2	28	9	Y	25	20	1	11
*03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1956	2	23	9	Y	21	26	1	6

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260					
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574					
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	5	1	3
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5	5	1	3
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1	3
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3	3	1	3
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	Y	7	6	1	4
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	4	1	2

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522					
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	536	2	9	9	Y	8	7	1	2
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	6	1	2
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1	2
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	545	2	9	9	Y	8	7	1	3
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	Y	10	9	1	4
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	Y	6	9	1	1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	Y	-0-	-0-	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	Y	-0-	-0-	
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-	-0-	

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
10	1426 N	649	-0-	-777	-0-	32 1	613 2	N	4	130	
						4 9					
11	1350 N	604	-0-	-746	-0-	30 1	574 2	N	-0-	130	
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	92 1	1586 2	N	3	133	
						3 9					
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	82 1	1188 2	N	16	149	
						18 9					
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	70 1	1020 2	N	-0-	149	
03	1674 N	1097	-0-	-577	-0-	82 1	1015 2	N	-0-	149	

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27 1	523 2	N	-0-	113	
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	22 1	414 2	N	4	84	
						4 9			33 1		
12	527 N	338	-0-	-189	-0-	18 1	311 2	N	8	92	
						9 9					
01	558 N	296	-0-	-262	-0-	19 1	277 2	N	-0-	92	
02	420 N	284	-0-	-136	-0-	18 1	265 2	N	1	93	
						1 9					
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	23 1	287 2	N	-0-	93	

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772			
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	900 2	14 9	Y	13	11 1	4
11	1140 N	666	-0-	-474	-0-	657 2	9 9	Y	8	8 1	4
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1018 2	12 9	Y	11	10 1	5
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1030 2	17 9	Y	15	13 1	7
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	799 2	18 9	Y	16	14 1	9
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	759 2	9 9	Y	8	13 1	4

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388			
10	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3801 2	63 9	Y	57	47 1	24
11	4080 X	3936	-0-	-144	-0-	3886 2	50 9	Y	45	43 1	26
12	4216 X	3915	-0-	-301	-0-	3869 2	46 9	Y	42	44 1	24
01	2759 X	2754	-0-	-5	-0-	2711 2	43 9	Y	39	41 1	22
02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3059 2	63 9	Y	57	50 1	29
*03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3178 2	36 9	Y	33	51 1	11

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4526 X	4228	-0-	-298	-0-	257	1	3971	2	Y	-0-			-0-
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	259	1	4243	2	Y	-0-			-0-
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	279	1	4383	2	Y	-0-			-0-
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	281	1	4169	2	Y	-0-			-0-
02	4200 X	3684	-0-	-516	-0-	223	1	3461	2	Y	-0-			-0-
03	4650 X	3439	-0-	-1211	-0-	212	1	3227	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571						
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	140			158
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	154	9	233	2	N	62	190	1	30
12	341 N	189	-0-	-152	-0-	68	9	179	2	N	-0-			30
01	372 N	176	-0-	-196	-0-	10	1	165	2	N	-0-			30
02	280 N	157	-0-	-123	-0-	11	1	147	2	N	-0-			30
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	10	1	121	2	N	3			33
						3	9							

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666						
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	629	2	620	9	Y	564	527	1	237
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	661	2	821	9	Y	746	633	1	350
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	711	2	253	9	Y	230	556	1	24
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	645	2	702	9	Y	638	379	1	283
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	517	2	510	9	Y	464	562	1	185
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	557	2	508	9	Y	462	568	1	79

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930						
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	2	Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	17	1	257	2	Y	-0-			-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930						
10	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7775	2	128	9	Y	116	97	1	41
11	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8172	2	105	9	Y	95	91	1	45
12	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8302	2	98	9	Y	89	93	1	41
01	8525 X	8126	-0-	-399	-0-	7996	2	130	9	Y	118	109	1	50
02	7728 X	6693	-0-	-1035	-0-	6561	2	132	9	Y	120	113	1	57
03	8556 X	7093	-0-	-1463	-0-	7013	2	80	9	Y	73	112	1	18

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607						
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2525 N	1501	-0-	-1024	-0-	90	1 1387 2	Y	22	19 1	11
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	24	9 71 1	Y	15	15 1	11
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	17	9 90 1	Y	16	16 1	11
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	18	9 120 1	Y	28	24 1	15
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	31	9 89 1	Y	27	25 1	17
03	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	30	9 87 1	Y	14	23 1	8
						15	9				

 BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	401	2 7 9	Y	6	5 1	2
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2 6 9	Y	5	5 1	2
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2 6 9	Y	5	5 1	2
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	431	2 7 9	Y	6	6 1	2
02	392 N	300	-0-	-92	-0-	294	2 6 9	Y	5	5 1	2
03	434 N	182	-0-	-252	-0-	180	2 2 9	Y	2	4 1	-0-

 BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1 107 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1 106 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1 96 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1 110 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1 81 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

 BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	280	1 4314 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	274	1 4492 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	290	1 4559 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	299	1 4435 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4032 X	3906	-0-	-126	-0-	237	1 3669 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4464 X	4056	-0-	-408	-0-	250	1 3806 2	Y	-0-	-0-	-0-

 EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1 956 2	N	4		102
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	39	1 743 2	N	5		107
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	6	9 48 1	N	3		110
01	1023 N	765	-0-	-258	-0-	3	9 49 1	N	7		117
02	728 N	650	-0-	-78	-0-	8	9 42 1	N	-0-		117
03	899 N	700	-0-	-199	-0-	52	1 645 2	N	3	103 1	17
						3	9				

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B			WELL #: 54			RRCID -> 152518				COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745	PERF. 7854 - 7956
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-	
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	-0-	
01		310 N	148	-0-	-162	-0-	9	1	139	2	Y	-0-	
02		448 N	118	-0-	-330	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	
03		434 N	232	-0-	-202	-0-	14	1	218	2	Y	-0-	

LECHENGER			WELL #: 20			RRCID -> 152940				COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8677 - 8698
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-	
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. D1			WELL #: 55			RRCID -> 154309				COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8442 - 8742
10		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4759	2	78	9	Y	71	
11		4500 X	4001	-0-	-499	-0-	3950	2	51	9	Y	46	
12		4433 X	4244	-0-	-189	-0-	4193	2	51	9	Y	46	
01		4836 X	3917	-0-	-919	-0-	3853	2	64	9	Y	58	
02		4368 X	3435	-0-	-933	-0-	3367	2	68	9	Y	62	
03		4836 X	4481	-0-	-355	-0-	4429	2	52	9	Y	47	

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #: 129			RRCID -> 154313				COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9267 - 9503
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	188	1	506	2	Y	1	
11		630 N	544	-0-	-86	-0-	137	1	405	2	Y	2	
12		558 N	538	-0-	-20	-0-	125	1	413	2	Y	-0-	
01		682 N	119	-0-	-563	-0-	29	1	90	2	Y	-0-	
02		504 N	19	-0-	-485	-0-	5	1	14	2	Y	-0-	
*03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	146	1	428	2	Y	-0-	

LECHENGER			WELL #: 21			RRCID -> 155017				COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164	PERF. 8350 - 8435
10		1519 N	1493	-0-	-26	-0-	73	1	1420	2	N	-0-	
11		1350 N	1323	-0-	-27	-0-	65	1	1244	2	N	13	
12		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	73	1	1268	2	N	-0-	
01		1488 N	1253	-0-	-235	-0-	80	1	1154	2	N	17	
02		1232 N	1125	-0-	-107	-0-	71	1	1037	2	N	15	
03		1333 N	1101	-0-	-232	-0-	82	1	1008	2	N	10	

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #: 133			RRCID -> 155352				COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9034 - 9310
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	476	2	9	9	Y	8	6	1			8
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6	6	1			8
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5	5	1			8
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	Y	8	7	1			9
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	Y	8	7	1			10
*03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	Y	5	8	1			7

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

10		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	403	1	6211	2	Y	94	79	1			37
							103	9									
11		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	404	1	6610	2	Y	78	74	1			41
							86	9									
12		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	435	1	6824	2	Y	74	77	1			38
							81	9									
01		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	413	1	6119	2	Y	92	86	1			44
							101	9									
02		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	395	1	6131	2	Y	114	101	1			57
							125	9									
*03		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	402	1	6114	2	Y	64	99	1			22
							70	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

10		1891 N	1676	-0-	-215	-0-	82	1	1594	2	N	-0-					28
11		1650 N	1546	-0-	-104	-0-	77	1	1469	2	N	-0-					28
12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	95	1	1650	2	N	-0-					28
01		1674 N	1483	-0-	-191	-0-	96	1	1387	2	N	-0-					28
02		1456 N	1324	-0-	-132	-0-	84	1	1229	2	N	10					38
							11	9									
03		1736 N	1447	-0-	-289	-0-	109	1	1338	2	N	-0-					38

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	2	N	2		59
						2	9						
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	47	1	905	2	N	2		61
						2	9						
12	1085 N	924	-0-	-161	-0-	50	1	874	2	N	-0-		61
01	1147 N	794	-0-	-353	-0-	51	1	743	2	N	-0-		61
02	896 N	738	-0-	-158	-0-	46	1	672	2	N	18		79
						20	9						
03	930 N	720	-0-	-210	-0-	54	1	659	2	N	6		85
						7	9						

 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	294	1	792	2	Y	52	55	1	32
						57	9							
11	1440 N	882	-0-	-558	-0-	204	1	605	2	Y	66	67	1	31
						73	9							
12	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	264	1	875	2	Y	45	53	1	23
						50	9							
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	384	1	1201	2	Y	40	38	1	25
						44	9							
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	364	1	1084	2	Y	44	38	1	31
						48	9							
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	257	1	753	2	Y	31	42	1	20
						34	9							

 BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3	2	1	1
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1	1

 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	200	1	539	2	Y	31	29	1	16
						34	9							
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	171	1	506	2	Y	48	44	1	20
						53	9							
12	713 N	649	-0-	-64	-0-	148	1	489	2	Y	11	22	1	9
						12	9							
01	775 N	660	-0-	-115	-0-	158	1	494	2	Y	7	10	1	6
						8	9							
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	164	1	489	2	Y	8	8	1	6
						9	9							
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	159	1	467	2	Y	8	10	1	4
						9	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	103	1	2003	2	N	-0-	61
11	1950 N	1821	-0-	-129	-0-	90	1	1727	2	N	4	65
						4	9					
12	2046 N	1656	-0-	-390	-0-	90	1	1566	2	N	-0-	65
01	2108 N	1454	-0-	-654	-0-	94	1	1360	2	N	-0-	65
02	1736 N	1275	-0-	-461	-0-	82	1	1193	2	N	-0-	65
03	1643 N	1381	-0-	-262	-0-	103	1	1270	2	N	7	72
						8	9					

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870				
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	Y	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	Y	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	2	Y	-0-	-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338				
10	3503 X	2909	-0-	-594	-0-	2906	2	3	9	Y	3	41
11	3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2573	2	12	9	Y	11	27
12	3317 X	2607	-0-	-710	-0-	2595	2	12	9	Y	11	38
01	2635 X	1824	-0-	-811	-0-	1802	2	22	9	Y	20	47
*02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-	47
*03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2958	2	37	9	Y	34	47

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380				
10	12121 X	11284	-0-	-837	-0-	11278	2	6	9	Y	5	53
11	12150 X	12092	-0-	-58	-0-	12070	2	22	9	Y	20	40
12	12555 X	12443	-0-	-112	-0-	12376	2	67	9	Y	61	101
01	12555 X	11658	-0-	-897	-0-	11536	2	122	9	Y	111	173
*02	11284 X	8285	-0-	-2999	-0-	8285	2			Y	-0-	173
03	12493 X	8476	-0-	-4017	-0-	8264	2	212	9	Y	193	215

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558				
10	3100 N	1863	-0-	-1237	1564	113	1	1750	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2349	-0-	-651	913	135	1	2214	2	Y	-0-	-0-
12	2950 N	2037	-0-	-913	-0-	122	1	1915	2	Y	-0-	-0-
01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	190	1	2813	2	Y	-0-	-0-
02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	157	1	2430	2	Y	-0-	-0-
*03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	127	1	1933	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1063 2	47 9	Y	43	48 1		57
11	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	991 2	32 9	Y	29	47 1		39
12	1240 N	991	-0-	-249	-0-	976 2	15 9	Y	14			53
01	1240 X	1116	-0-	-124	-0-	1054 2	62 9	Y	56	48 1		61
02	1120 X	904	-0-	-216	-0-	904 2		Y	-0-			61
03	1116 X	1004	-0-	-112	-0-	993 2	11 9	Y	10	47 1		24

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358			
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	17 1	325 2	N	-0-			46
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	15 1	280 2	N	-0-			46
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	369 2	N	-0-			46
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	19 1	271 2	N	10			56
						11 9						
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	279 2	N	-0-			56
03	403 N	217	-0-	-186	-0-	16 1	201 2	N	-0-			56

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850			
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	536 2	9 9	Y	8	7 1		3
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	598 2	8 9	Y	7	7 1		3
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557 2	7 9	Y	6	7 1		2
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	509 2	9 9	Y	8	7 1		3
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	475 2	10 9	Y	9	8 1		4
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	560 2	7 9	Y	6	9 1		1

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572			
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	74 1	1441 2	N	3			9
						3 9						
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55 1	1064 2	N	5			14
						6 9						
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36 1	620 2	N	-0-			14
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41 1	589 2	N	-0-			14
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	76 1	1108 2	N	-0-			14
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	86 1	1055 2	N	-0-			14

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482			
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	27			168
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	100	125 1		143
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143 1		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690			
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	782 2	13 9	Y	12	10 1		3
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	849 2	11 9	Y	10	10 1		3
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882 2	11 9	Y	10	10 1		3
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	865 2	14 9	Y	13	12 1		4
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	742 2	15 9	Y	14	13 1		5
03	899 N	779	-0-	-120	-0-	770 2	9 9	Y	8	13 1		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

10	248	N	245	-0-	-3	-0-	241	2	4	9	Y	4	3	1	3
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1	3
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	3	1	3
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1	3
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	193	2	4	9	Y	4	3	1	4
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	2	3	9	Y	3	4	1	3

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-			59
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	32	58	1	33
							35	9							
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	14	1	235	2	N	-0-			33
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	12	1	175	2	N	-0-			33
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	12	1	181	2	N	-0-			33
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	2	N	-0-			33

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-			40
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			40
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-			40
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-			40
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			40
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	2	17	9	Y	15			55

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

10	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	3056	2	51	9	Y	46	39	1	12
11	3150	X	3014	-0-	-136	-0-	2975	2	39	9	Y	35	34	1	13
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3307	2	40	9	Y	36	37	1	12
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3290	2	54	9	Y	49	45	1	16
02	2856	X	2556	-0-	-300	-0-	2505	2	51	9	Y	46	44	1	18
03	3348	X	2317	-0-	-1031	-0-	2291	2	26	9	Y	24	40	1	2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8874 - 8900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		768 N	768	-0-	-0-	768 2		Y	-0-		-0-
11		750 N	672	-0-	-78	672 2		Y	-0-		-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	807 2		Y	-0-		-0-
01		836 N	836	-0-	-0-	836 2		Y	-0-		-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	704 2		Y	-0-		-0-
03		806 N	708	-0-	-98	708 2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9294 - 9299	
10		341 N	134	-0-	-207	134 2		Y	-0-		1
11		503 N	503	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		1
12		558 N	396	-0-	-162	396 2		Y	-0-		1
01		331 N	331	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		1
02		476 N	186	-0-	-290	186 2		Y	-0-		1
03		403 N	289	-0-	-114	287 2	2 9	Y	2		3

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 7930 - 8714	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8371 - 8376	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8935 - 8952	
10		736 N	736	-0-	-0-	736 2		Y	-0-		-0-
11		818 N	818	-0-	-0-	818 2		Y	-0-		-0-
12		796 N	796	-0-	-0-	796 2		Y	-0-		-0-
01		822 N	822	-0-	-0-	822 2		Y	-0-		-0-
02		756 N	682	-0-	-74	682 2		Y	-0-		-0-
*03		1113 N	1113	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-		-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9503 - 9508	
10		4805 X	4129	-0-	-676	4129 2		Y	-0-		54
11		4530 X	4135	-0-	-395	4135 2		Y	-0-		54
12		4681 X	4039	-0-	-642	4039 2		Y	-0-		54
01		4495 X	3892	-0-	-603	3892 2		Y	-0-		54
02		3864 X	3400	-0-	-464	3400 2		Y	-0-		54
03		4278 X	3750	-0-	-528	3726 2	24 9	Y	22		76

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	2	Y	-0-		-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-		-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2	Y	-0-		-0-
02	896 N	661	-0-	-235	-0-	661	2	Y	-0-		-0-
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	Y	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213			
10	17608 X	2034	-0-	-15574	-0-	2034	2	Y	-0-		4
11	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2	Y	-0-		4
12	10974 X	9359	-0-	-1615	-0-	9359	2	Y	-0-		4
01	9145 X	8409	-0-	-736	-0-	8409	2	Y	-0-		4
02	9772 X	6831	-0-	-2941	-0-	6831	2	Y	-0-		4
03	10819 X	9083	-0-	-1736	-0-	9079	2	4 9 Y	4		8

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004			
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	87	1	1346 2 Y	-0-		-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	87	1	1427 2 Y	-0-		-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	93	1	1466 2 Y	-0-		-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1442 2 Y	-0-		-0-
02	1400 N	1254	-0-	-146	-0-	76	1	1178 2 Y	-0-		-0-
03	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	86	1	1304 2 Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300			
10	930 N	757	-0-	-173	-0-	46	1	711 2 Y	-0-		-0-
11	900 N	802	-0-	-98	-0-	46	1	756 2 Y	-0-		-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755 2 Y	-0-		-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715 2 Y	-0-		-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	41	1	633 2 Y	-0-		-0-
03	806 N	705	-0-	-101	-0-	43	1	662 2 Y	-0-		-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347			
10	961 N	886	-0-	-75	-0-	839	2	47 9 Y	43	49 1	59
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	837	2	31 9 Y	28	47 1	40
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	803	2	14 9 Y	13		53
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	772	2	63 9 Y	57	48 1	62
02	812 N	686	-0-	-126	-0-	686	2		-0-		62
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	744	2	10 9 Y	9	48 1	23

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965			
10	3658 X	3612	-0-	-46	-0-	217	1	3340 2 Y	50	42 1	28
						55	9				
11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	208	1	3413 2 Y	40	39 1	29
						44	9				
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	232	1	3642 2 Y	39	40 1	28
						43	9				
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	242	1	3588 2 Y	53	48 1	33
						58	9				
02	3416 X	3047	-0-	-369	-0-	181	1	2809 2 Y	52	49 1	36
						57	9				
03	3906 X	3176	-0-	-730	-0-	194	1	2948 2 Y	31	48 1	19
						34	9				

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		70	RRCID ->	165239	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7422 - 8730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1116 N	959	-0-	-157	-0-	58	1	901	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	811	-0-	-119	-0-	47	1	764	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	823	-0-	-231	-0-	49	1	774	2	Y	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	Y	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	165444	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	8487 - 8492	
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	43	48	1	55
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	28	47	1	36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	47	1	59
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	47	1	22

LEYENDECKER ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	166760	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8516 - 8521		
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	935	2	47	9	Y	43	49	1	57
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	923	2	31	9	Y	28	47	1	38
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	982	2	14	9	Y	13			51
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	877	2	63	9	Y	57	48	1	60
02	896 N	816	-0-	-80	-0-	816	2			Y	-0-			60
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	953	2	10	9	Y	9	48	1	21

LECHENGER		WELL #:		36	RRCID ->	167437	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8606 - 8754		
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			27
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			27
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	N	-0-			27
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	2	N	-0-			27
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	11	1	156	2	N	-0-			27
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	2	N	-0-			27

LECHENGER		WELL #:		34	RRCID ->	167959	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8026 - 8037		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54

LECHENGER		WELL #:		37	RRCID ->	168015	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8660 - 8680		
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	113	1	2187	2	N	-0-			64
11	2130 N	1972	-0-	-158	-0-	94	1	1810	2	N	62			126
						68	9							
12	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	113	1	1966	2	N	-0-			126
01	2294 N	1974	-0-	-320	-0-	128	1	1846	2	N	-0-			126
02	1848 N	1769	-0-	-79	-0-	113	1	1656	2	N	-0-			126
03	2077 N	1799	-0-	-278	-0-	135	1	1664	2	N	-0-			126

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-	38
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-	38
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	-0-	38
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-	38
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-	38
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	2	N	-0-	38

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372				
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-	28
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-	28
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-	28
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-	28
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-	28
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712				
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	1	110
						1	9					
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	12	1	228	2	N	-0-	110
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	16	1	270	2	N	15	125
						17	9					
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	15	1	217	2	N	-0-	125
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-	125
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	19	1	231	2	N	-0-	125

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268				
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	23	70
						25	9					
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	40	110
						44	9					
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-	110
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-	110
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	N	-0-	110
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	12	1	152	2	N	-0-	110

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307				
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-			99
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-			99
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-			99
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	N	-0-			99
02	308 N	156	-0-	-152	-0-	10	1	146	2	N	-0-			99
03	341 N	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	2	N	-0-			99

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415					
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			35
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			35
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			35
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			35
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			35
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			35

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854					
10	372 N	44	-0-	-328	-0-	2	1	34	2	N	7			189
						8	9							
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	262	167	1	284
						288	9							
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	275	372	1	187
						303	9							
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	138	130	1	195
						152	9							
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	288	126	1	357
						317	9							
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	284	379	1	262
						312	9							

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468					
10	496 N	85	-0-	-411	-0-	4	1	81	2	N	-0-			127
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-			127
12	496 N	101	-0-	-395	-0-	6	1	95	2	N	-0-			127
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-			127
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	21	1	307	2	N	-0-			127
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			127

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390					
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	Y	11	9	1	7
						12	9							
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	701	2	Y	9	8	1	8
						10	9							
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	750	2	Y	11	11	1	8
						12	9							
02	700 N	527	-0-	-173	-0-	31	1	486	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
03	868 N	508	-0-	-360	-0-	31	1	471	2	Y	5	9	1	4
						6	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	10			65
						11	9							
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	N	10			75
						11	9							
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	15			90
						17	9							
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	37	1	539	2	N	26			116
						29	9							
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	31	1	448	2	N	14			130
						15	9							
03	682 N	529	-0-	-153	-0-	40	1	489	2	N	-0-	116	1	14

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854				
10	14139 X	6553	-0-	-7586	-0-	318	1	6176	2	N	54			72
						59	9							
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	237	1	4557	2	N	135			207
						149	9							
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	216	1	3739	2	N	29	186	1	50
						32	9							
01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	160	1	2318	2	N	33			83
						36	9							
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	179	1	2618	2	N	37			120
						41	9							
*03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	209	1	2576	2	N	35	129	1	26
						39	9							

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738				
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	N	-0-			98
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	67	1	1287	2	N	-0-			98
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	N	-0-			98
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	82	1	1189	2	N	-0-			98
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	70	1	1021	2	N	-0-			98
*03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	97	1	1198	2	N	-0-			98

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800				
10	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	62	1	1205	2	N	3			30
						3	9							
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	10			40
						11	9							
12	1116 N	924	-0-	-192	-0-	50	1	872	2	N	2			42
						2	9							
01	1271 N	996	-0-	-275	-0-	64	1	925	2	N	6			48
						7	9							
02	1008 N	811	-0-	-197	-0-	51	1	750	2	N	9			57
						10	9							
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	69	1	854	2	N	-0-			57

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				39
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				39
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			39
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			39
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			39
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	4			43
							4	9							

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680							
10	3100 N	1853	-0-	-1247	-0-	1516	113	1	1740	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1713	-0-	-1287	-0-	229	99	1	1614	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1848	-0-	-229	-0-	-0-	111	1	1737	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	-0-	112	1	1666	2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1217	-0-	-379	-0-	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	-0-	82	1	1245	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506							
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1511	2	2	25	9	Y	23	19	1	7
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	21	9	Y	19	18	1	8
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	20	9	Y	18	18	1	8
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	26	9	Y	24	22	1	10
02	1512 N	1453	-0-	-59	-0-	1424	2	2	29	9	Y	26	24	1	12
03	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1507	2	2	18	9	Y	16	24	1	4

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532							
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	60	1	1	1169	2	N	-0-			162
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1	1026	2	N	-0-			162
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1	1030	2	N	-0-			162
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	1	876	2	N	-0-	162	1	-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	1	901	2	N	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	1	322	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996							
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	1	332	2	Y	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	1	337	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	22	1	1	349	2	Y	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	1	338	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	201	-0-	-107	-0-	12	1	1	189	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952							
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	1	32	2	N	-0-			92
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	1	27	2	N	-0-			92
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	1	58	2	N	-0-			92
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	1	150	2	N	41			133
						45	9								
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	1	213	2	N	-0-			133
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	1	80	2	N	-0-			133

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297			
10	651 N	337	-0-	-314	-0-	331	2	6	9	Y	1
11	510 N	368	-0-	-142	-0-	364	2	4	9	Y	1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	374	2	4	9	Y	1
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	1
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	325	2	7	9	Y	2
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	319	2	3	9	Y	-0-

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795			
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	58	1	1117	2	N	25
11	1170 N	965	-0-	-205	-0-	47	1	912	2	N	30
12	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	59	1	1030	2	N	32
01	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	65	1	947	2	N	35
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	43
03	1085 N	953	-0-	-132	-0-	72	1	881	2	N	43

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813			
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	2	N	-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	N	-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	N	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	N	-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	N	-0-
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	67	1	825	2	N	-0-

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415			
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	N	72
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	9	1	176	2	N	72
12	310 N	150	-0-	-160	-0-	8	1	142	2	N	72
01	217 N	38	-0-	-179	-0-	2	1	34	2	N	74
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	87
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	26

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	N	-0-		54
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-		54
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-		54
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	28	1	399	2	N	1		55
						1	9						
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	2		57
						2	9						
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	24	1	298	2	N	-0-		57

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	5	1	95	2	N	12		35
						13	9						
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-		35
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	N	-0-		35
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	2		37
						2	9						
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-		37
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	-0-		37

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375				
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-		78
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-		78
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-		78
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-		78
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-		78
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-		78

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219				
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034				
10	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	221	1	3410	2	Y	-0-		-0-
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	238	1	3902	2	Y	-0-		-0-
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	255	1	4005	2	Y	-0-		-0-
01	4278 X	4015	-0-	-263	-0-	254	1	3761	2	Y	-0-		-0-
02	3864 X	3281	-0-	-583	-0-	199	1	3082	2	Y	-0-		-0-
03	4278 X	3567	-0-	-711	-0-	220	1	3347	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1006	2	17	9	Y	15	12	1	7
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	11	1	7
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	11	1	7
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1251	2	21	9	Y	19	16	1	10
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	Y	20	18	1	12
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	Y	11	18	1	5

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188					
10	7285 X	6160	-0-	-1125	-0-	6059	2	101	9	Y	92	77	1	39
11	6570 X	6144	-0-	-426	-0-	6065	2	79	9	Y	72	69	1	42
12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6669	2	80	9	Y	73	74	1	41
01	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6646	2	109	9	Y	99	90	1	50
02	5740 X	5393	-0-	-347	-0-	5285	2	108	9	Y	98	93	1	55
03	6758 X	5372	-0-	-1386	-0-	5310	2	62	9	Y	56	89	1	22

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761					
10	5983 X	5830	-0-	-153	-0-	5735	2	95	9	Y	86	72	1	32
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6253	2	80	9	Y	73	69	1	36
12	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6468	2	78	9	Y	71	72	1	35
01	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6343	2	105	9	Y	95	87	1	43
02	5908 X	5111	-0-	-797	-0-	5008	2	103	9	Y	94	89	1	48
03	6541 X	5645	-0-	-896	-0-	5580	2	65	9	Y	59	89	1	18

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380					
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	26	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692					
10	899 N	794	-0-	-105	-0-	781	2	13	9	Y	12	10	1	6
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	Y	10	10	1	6
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	10	1	6
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	Y	13	12	1	7
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	721	2	15	9	Y	14	13	1	8
03	868 N	716	-0-	-152	-0-	707	2	9	9	Y	8	12	1	4

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906					
10	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	3682	2	61	9	Y	55	46	1	18
11	3900 X	3702	-0-	-198	-0-	3655	2	47	9	Y	43	41	1	20
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3981	2	48	9	Y	44	44	1	20
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3841	2	64	9	Y	58	53	1	25
02	3444 X	3217	-0-	-227	-0-	3152	2	65	9	Y	59	56	1	28
03	4030 X	3417	-0-	-613	-0-	3377	2	40	9	Y	36	55	1	9

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069					
10	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	80	1	1231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	84	1	1372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	92	1	1357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	78	1	1194	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	4061	-0-	961	961	3996 2	65 9	Y	21
11	3000 N	3926	-0-	926	1887	3876 2	50 9	Y	24
12	3100 N	3745	-0-	645	2532	3701 2	44 9	Y	22
01	6074 X	3542	-0-	-2532	-0-	3485 2	57 9	Y	26
02	3668 X	2808	-0-	-860	-0-	2752 2	56 9	Y	28
03	4061 X	3050	-0-	-1011	-0-	3015 2	35 9	Y	12

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838	
10	5580 X	4271	-0-	-1309	-0-	260 1	4011 2	Y	-0-
11	5130 X	4504	-0-	-626	-0-	259 1	4245 2	Y	-0-
12	5239 X	4534	-0-	-705	-0-	272 1	4262 2	Y	-0-
01	5053 X	4336	-0-	-717	-0-	274 1	4062 2	Y	-0-
02	4200 X	3741	-0-	-459	-0-	227 1	3514 2	Y	-0-
03	4650 X	3805	-0-	-845	-0-	235 1	3570 2	Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271	
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		Y	-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2		Y	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 2	2 9	Y	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 2	2 9	Y	1
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538	
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		N	-0-
11	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 2		N	-0-
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2		N	-0-
02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		N	-0-
*03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498	
10	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308 2		N	-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-
12	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357 2		N	-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1177 2	118 9	N	107
03	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1282 2	11 9	N	117

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276	
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2551 2	43 9	Y	12
11	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2952 2	39 9	Y	14
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2275 2	28 9	Y	10
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2906 2	48 9	Y	16
02	2800 X	2692	-0-	-108	-0-	2639 2	53 9	Y	20
03	3100 X	2653	-0-	-447	-0-	2623 2	30 9	Y	4

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743	
10	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	81 1	1254 2	Y	-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	83 1	1365 2	Y	-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	85 1	1337 2	Y	-0-
01	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	80 1	1189 2	Y	-0-
02	1176 N	955	-0-	-221	-0-	58 1	897 2	Y	-0-
03	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	73 1	1118 2	Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	248	1	3825	2	Y	57	47	1		19
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	63	9	225	1	Y	43	42	1		20
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	47	9	229	1	Y	39	42	1		17
01	4619 X	3787	-0-	-832	-0-	43	9	236	1	Y	52	48	1		21
02	3724 X	2284	-0-	-1440	-0-	57	9	136	1	Y	41	42	1		20
03	4123 X	3891	-0-	-232	-0-	45	9	237	1	Y	38	51	1		7
						42	9								
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870						
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-				-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-				-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-				-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930						
10	3348 X	3030	-0-	-318	-0-	184	1	2846	2	Y	-0-				-0-
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	180	1	2940	2	Y	-0-				-0-
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	198	1	3102	2	Y	-0-				-0-
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	202	1	3000	2	Y	-0-				-0-
02	2492 X	2430	-0-	-62	-0-	147	1	2283	2	Y	-0-				-0-
*03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	175	1	2656	2	Y	-0-				-0-
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558						
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1418	2	24	9	Y	22	18	1		6
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	Y	16	16	1		6
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1447	2	18	9	Y	16	16	1		6
01	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1382	2	23	9	Y	21	19	1		8
02	1288 N	1160	-0-	-128	-0-	1137	2	23	9	Y	21	20	1		9
03	1457 N	952	-0-	-505	-0-	941	2	11	9	Y	10	17	1		2
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331						
10	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-				4
11	1680 N	1478	-0-	-202	-0-	1477	2	1	9	N	1				5
12	1426 N	1216	-0-	-210	-0-	1216	2			N	-0-				5
01	1364 N	841	-0-	-523	-0-	841	2			N	-0-				5
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-				5
*03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2				7
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690						
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-				-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	1761	-0-	-1339	1109	106	1	1629	2	Y	24	21	1	9
11	2866 N	1757	-0-	-1109	-0-	26	9	100	1	Y	19	19	1	9
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	21	9	116	1	Y	20	20	1	9
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	22	9	120	1	Y	27	24	1	12
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	30	9	99	1	Y	28	26	1	14
03	1953 N	1750	-0-	-203	-0-	31	9	107	1	Y	17	26	1	5
						19	9							
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985					
10	2635 X	2212	-0-	-423	-0-	135	1	2077	2	Y	-0-			-0-
11	2400 X	2215	-0-	-185	-0-	127	1	2088	2	Y	-0-			-0-
12	2201 X	1199	-0-	-1002	-0-	72	1	1127	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	961	-0-	-961	-0-	61	1	900	2	Y	-0-			-0-
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	128	1	1992	2	Y	-0-			-0-
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	119	1	1808	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576					
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680					
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	517	2	9	9	Y	8	7	1	2
11	720 N	478	-0-	-242	-0-	472	2	6	9	Y	5	5	1	2
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	470	2	6	9	Y	5	6	1	1
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	452	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	377	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	429	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628					
10	2604 N	2459	-0-	-145	-0-	2419	2	40	9	Y	36	30	1	17
11	2460 N	2033	-0-	-427	-0-	2008	2	25	9	Y	23	24	1	16
12	2480 N	2158	-0-	-322	-0-	2133	2	25	9	Y	23	24	1	15
01	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	2213	2	36	9	Y	33	30	1	18
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2080	2	43	9	Y	39	35	1	22
*03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2178	2	25	9	Y	23	35	1	10
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804					
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1	5
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2	1	1	6
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	2	1	5
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4	3	1	6
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2	3	1	5
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	2	1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	30 1	437 2	N	34	180 1	50
						37 9					
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39 1	546 2	N	44	1 1	93
						48 9					
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31 1	533 2	N	19		112
						21 9					
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1	457 2	N	12	1 1	123
						13 9					
02	588 N	513	-0-	-75	-0-	32 1	469 2	N	11	1 1	133
						12 9					
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36 1	562 2	N	18	1 1	150
						20 9					

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-		87
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-		87
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		87
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-		87
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165 2		N	-0-		87
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-		87

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736			
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3									
10	4650 X	4558	-0-	-92	-0-	4538 2	20 9	Y	18		87
11	4500 X	3579	-0-	-921	-0-	3551 2	28 9	Y	25		112
12	4650 X	3494	-0-	-1156	-0-	3457 2	37 9	Y	34		146
01	4557 X	3141	-0-	-1416	-0-	3116 2	25 9	Y	23	83 1	86
02	4116 X	3920	-0-	-196	-0-	3889 2	31 9	Y	28		114
03	4557 X	4047	-0-	-510	-0-	4001 2	46 9	Y	42		156

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066			
10	620 N	163	-0-	-457	-0-	162 2	1 9	Y	1		39
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	514 2	7 9	Y	6		45
12	341 N	101	-0-	-240	-0-	99 2	2 9	Y	2		47
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2		Y	-0-	23 1	24
02	476 N	102	-0-	-374	-0-	101 2	1 9	Y	1		25
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	328 2	8 9	Y	7		32

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244

10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	18	9	Y	16					126
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	Y	5					131
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2	28	9	Y	25					156
01		930 N	755	-0-	-175	-0-	-0-	723	2	32	9	Y	29	171	1			14
02		896 N	709	-0-	-187	-0-	-0-	694	2	15	9	Y	14					28
03		837 N	783	-0-	-54	-0-	-0-	751	2	32	9	Y	29					57

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

10		3472 X	3424	-0-	-48	-0-	-0-	3406	2	18	9	Y	16					84
11		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3273	2	28	9	Y	25					109
12		3379 X	3080	-0-	-299	-0-	-0-	3043	2	37	9	Y	34					143
01		3410 X	3199	-0-	-211	-0-	-0-	3169	2	30	9	Y	27	83	1			87
02		3080 X	2607	-0-	-473	-0-	-0-	2584	2	23	9	Y	21					108
03		3410 X	2959	-0-	-451	-0-	-0-	2919	2	40	9	Y	36					144

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

10		T. A.	1715	-0-	1715	-0-	-0-	3131	2	1715	2	Y	-0-					4
11		T. A.	344	-0-	344	-0-	-0-	3475	2	344	2	Y	-0-					4
12		4247 X	772	-0-	-3475	-0-	-0-	772	2	772	2	Y	-0-					4
01		1705 X	430	-0-	-1275	-0-	-0-	430	2	430	2	Y	-0-	4	1			-0-
02		1540 X	42	-0-	-1498	-0-	-0-	42	2	42	2	Y	-0-					-0-
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

10		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
12		1178 N	932	-0-	-246	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01		1240 N	1091	-0-	-149	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
02		1064 N	758	-0-	-306	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03		930 N	913	-0-	-17	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
THREE-C OIL AND GAS				857600												
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 - 8859				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10				

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		3	RRCID ->	129188	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8587 - 8870				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6				

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		5	RRCID ->	130479	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8647 - 8867				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12				

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #:		2	RRCID ->	141846	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8693 - 8726				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	7858 - 8132				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	129445	COMPL. DATE	04/09/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8134 - 8453
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-	-0-				
11	360 N	179	-0-	-181	-0-	9	1	170	2	N	-0-	-0-				
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	10	1	183	2	N	-0-	-0-				
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	11	1	202	2	N	-0-	-0-				
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	2	N	-0-	-0-				
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-	-0-				

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		279 N	239	-0-	-40	-0-		13	1	226	2	N	-0-					-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-		18	1	322	2	N	-0-					-0-
12		434 N	263	-0-	-171	-0-		13	1	250	2	N	-0-					-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-		36	1	663	2	N	-0-					-0-
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-		32	1	563	2	N	-0-					-0-
*03		727 N	727	-0-	-0-	-0-		39	1	688	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

10		2821 N	2380	-0-	-441	-0-		133	1	2247	2	N	-0-					4
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-		133	1	2409	2	N	-0-					4
12		2635 N	2602	-0-	-33	-0-		133	1	2469	2	N	-0-					4
01		2387 N	2281	-0-	-106	-0-		118	1	2163	2	N	-0-					4
02		2380 N	2317	-0-	-63	-0-		124	1	2193	2	N	-0-					4
03		2604 N	2462	-0-	-142	-0-		132	1	2330	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

10		321 N	321	-0-	-0-	-0-		18	1	303	2	N	-0-					-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-		23	1	418	2	N	-0-					-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-		25	1	459	2	N	-0-					-0-
01		310 N	295	-0-	-15	-0-		15	1	280	2	N	-0-					-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-		21	1	375	2	N	-0-					-0-
03		372 N	263	-0-	-109	-0-		14	1	249	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		65 1	1093 2	N	-0-			-0-
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		70 1	1279 2	N	-0-			-0-
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		66 1	1222 2	N	-0-			-0-
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		56 1	1036 2	N	-0-			-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-		49 1	862 2	N	-0-			-0-
*03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		55 1	968 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928														
10		1333 N	939	-0-	-394	-0-		600 1	339 2	N	-0-			20
11		780 N	5	-0-	-775	-0-		5 2		N	-0-			20
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-		600 1	377 2	N	-0-			20
01		930 N	53	-0-	-877	-0-		53 2		N	-0-			20
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-		823 2	47 9	N	43			63
*03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208 2		N	-0-			63

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675														
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			5
11		30 N	24	-0-	-6	-0-		1 1	23 2	N	-0-			5
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-		3 1	72 2	N	-0-			5
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-		4 1	95 2	N	-0-			5
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37 2	N	-0-			5
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-		5 1	115 2	N	-0-			5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235														
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL														
GARZACO OPERATING, LLC 296672														
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235														
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

BERRY (6100-E) 07368 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 BLACKBERRY WELL #: 1 RRCID -> 288957 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6062 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 10293 - 10394

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 11980 - 11992

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

10	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	282	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	307	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	272	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	267	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	1512 N	1405	-0-	-107	-0-	268	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	268	1	1137	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		//CONT.//		07387 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN		//CONT.//		185995								
ARMSTRONG 258		WELL #:		3	RRCID ->	139961	COMPL. DATE	10/09/1991	TOTAL DEPTH	14379	PERF.13012 - 13072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	153315	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13400 - 13620	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG 258		WELL #:		1	RRCID ->	154413	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	14795	PERF.13198 - 13250	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		5A	RRCID ->	136247	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12349 - 12449	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		6	RRCID ->	139441	COMPL. DATE	07/11/1991	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12372 - 12468	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		4	RRCID ->	160206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706 - 13072	
10	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2		N	-0-		-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
12	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2		N	-0-		-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
02	1064 N	1005	-0-	-59	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3108 R	3108	-0-	-0-	580 1	2528 2	N	-0-			-0-
11		3268	3239	-0-	-29	527 1	2712 2	N	-0-			-0-
12		3285 R	3285	-0-	-0-	590 1	2695 2	N	-0-			-0-
01		3193 #	3090	-0-	-103	595 1	2495 2	N	-0-			-0-
02		2996	2669	-0-	-327	510 1	2159 2	N	-0-			-0-
03		3317	2669	-0-	-648	510 1	2159 2	N	-0-			-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10) 07388 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RUFINO & JOSEFA LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 291609 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		108280	46013	-0-	-62267	196306	46013 2	N	-0-			-0-
11		162420	33377	-0-	-129043	67263	33377 2	N	-0-			-0-
12		167834	27497	-0-	-140337	-0-	27497 2	N	-0-			-0-
01		167834	25359	-0-	-142475	-0-	1330 1	24029 2	N	-0-		-0-
02		151592	19179	-0-	-132413	-0-	840 1	18339 2	N	-0-		-0-
03		46004 #	19179	-0-	-26825	-0-	840 1	18339 2	N	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		745 N	745	-0-	-0-	62 1	683 2	N	-0-			48
11		692 N	692	-0-	-0-	49 1	641 2	N	2			50
						2 9						
12		699 N	699	-0-	-0-	56 1	643 2	N	-0-			50
01		704 N	704	-0-	-0-	57 1	647 2	N	-0-			50
02		654 N	654	-0-	-0-	52 1	602 2	N	-0-			50
*03		712 N	712	-0-	-0-	53 1	645 2	N	13			63
						14 9						

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		115 N	115	-0-	-0-	10 1	105 2	Y	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	7 1	74 2	Y	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	26 1	278 2	Y	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	14 1	136 2	Y	-0-			-0-
*03		291 N	291	-0-	-0-	28 1	263 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1337 N	1337	-0-	-0-	110 1	1227 2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	924	-0-	-126	66 1	858 2	Y	-0-			-0-
12		1504 N	1504	-0-	-0-	121 1	1383 2	Y	-0-			-0-
01		1548 N	1548	-0-	-0-	125 1	1423 2	Y	-0-			-0-
02		1299 N	1299	-0-	-0-	102 1	1197 2	Y	-0-			-0-
*03		1861 N	1861	-0-	-0-	141 1	1720 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		666 N	666	-0-	-0-	55 1	611 2	Y	-0-			12
11		660 N	620	-0-	-40	44 1	576 2	Y	-0-			12
12		713 N	658	-0-	-55	53 1	605 2	Y	-0-			12
01		651 N	559	-0-	-92	45 1	514 2	Y	-0-			12
02		588 N	507	-0-	-81	40 1	467 2	Y	-0-			12
03		651 N	629	-0-	-22	48 1	581 2	Y	-0-			12

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2094			WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 7994 - 8477	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	153 1	1590 2	Y	-0-	12 1	-0-
11		1830 N	1466	-0-	-364	-0-	126 1	1340 2	Y	-0-		-0-
12		1891 N	1266	-0-	-625	-0-	106 1	1160 2	Y	-0-		-0-
01		1736 N	1379	-0-	-357	-0-	63 1	1316 2	Y	-0-		-0-
02		1372 N	1109	-0-	-263	-0-	107 1	1002 2	Y	-0-		-0-
*03		1271 N	969	-0-	-302	-0-	93 1	875 2	Y	1	1 6	-0-
							1 9					

HIRSCH ESTATE 2096			WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 7847 - 8484	
10		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	418 1	4357 2	Y	-0-	38 1	-0-
11		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	396 1	4226 2	Y	20		20
							22 9					
12		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	367 1	4019 2	Y	32		52
							35 9					
01		4557 X	4307	-0-	-250	-0-	196 1	4097 2	Y	13		65
							14 9					
02		4116 X	3553	-0-	-563	-0-	341 1	3212 2	Y	-0-		65
*03		4557 X	3958	-0-	-599	-0-	379 1	3579 2	Y	-0-	20 6	45

HIRSCH ESTATE 1772			WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7612 - 8373	
10		310 N	155	-0-	-155	-0-	13 1	142 2	Y	-0-		-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	68 1	893 2	Y	-0-		-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	49 1	561 2	Y	-0-		-0-
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	66 1	748 2	Y	-0-		-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	64 1	744 2	Y	-0-		-0-
03		620 N	394	-0-	-226	-0-	30 1	364 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 1766			WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884		PERF. 7331 - 7674	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1	-0-
12		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-

LINCOLN, W.P. 1312			WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 6812 - 7650	
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	179 1	1868 2	Y	-0-		3
11		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	169 1	1798 2	Y	-0-		3
12		2015 N	1825	-0-	-190	-0-	153 1	1672 2	Y	-0-		3
01		2046 N	1705	-0-	-341	-0-	78 1	1627 2	Y	-0-		3
02		1848 N	1690	-0-	-158	-0-	162 1	1528 2	Y	-0-		3
03		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	171 1	1617 2	Y	-0-		3

HIRSH ESTATE 2096			WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7716 - 7729	
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	24 1	246 2	Y	-0-	2 1	-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	39 1	418 2	Y	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	25 1	276 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	199	-0-	-80	-0-	9 1	190 2	Y	-0-		-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 2	Y	-0-		-0-
*03		279 N	202	-0-	-77	-0-	19 1	182 2	Y	1	1 6	-0-
							1 9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #:		3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	158 1	1640 2	Y	-0-		-0-			2	
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	146 1	1557 2	Y	-0-		-0-			2	
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	133 1	1458 2	Y	-0-		-0-			2	
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	68 1	1428 2	Y	-0-		-0-			2	
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	138 1	1294 2	Y	-0-		-0-			2	
*03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	143 1	1353 2	Y	-0-		-0-			2	

HIRSCH ESTATE 1765				WELL #:		1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 7656 - 7728	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24 1	268 2	Y	-0-		-0-			-0-	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 2	Y	-0-		-0-			-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	259 2	Y	-0-		-0-			-0-	
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	22 1	246 2	Y	-0-		-0-			-0-	
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	18 1	218 2	Y	-0-		-0-			-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	Y	-0-		-0-			-0-	

HIRSCH ESTATE 2096				WELL #:		5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8619 - 8655	
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	112 1	1167 2	Y	-0-	5	1			-0-	
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	148 1	1584 2	Y	-0-					-0-	
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	135 1	1474 2	Y	-0-					-0-	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	44 1	930 2	Y	-0-					-0-	
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	70 1	653 2	Y	-0-					-0-	
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	78 1	740 2	Y	1	1	6			-0-	

HIRSCH ESTATE 2094				WELL #:		5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 8496 - 8601	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 2	Y	-0-	3	1			-0-	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17 1	179 2	Y	-0-					-0-	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 1	138 2	Y	-0-					-0-	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	Y	-0-					-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 2	Y	-0-					-0-	
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	173 2	Y	1	1	6			-0-	

HIRSCH ESTATE 2094				WELL #:		7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7768 - 8060	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH-A3				WELL #:		61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992		PERF. 8590 - 8610	
10	961 N	827	-0-	-134	-0-	203 1	624 2	Y	-0-					-0-	
11	900 N	776	-0-	-124	-0-	197 1	579 2	Y	-0-					-0-	
12	1054 N	845	-0-	-209	-0-	304 1	541 2	Y	-0-					-0-	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	266 1	662 2	Y	-0-					-0-	
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	243 1	587 2	Y	-0-					-0-	
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	217 1	1241 2	Y	-0-					-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7390 - 8117			
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	25	1	260	2	N	36	38	1		38
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	41	24	1		55
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	45	9	237	2	N	30	62	1		23
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	2	N	-0-	6	1		17
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	22	1	211	2	N	46	30	1		33
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	51	9	235	2	N	69	72	1		30

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7799 - 7841			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7447 - 8082					
10	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	89	1	928	2	Y	8				15
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	136	1	1451	2	Y	-0-				15
12	992 N	966	-0-	-26	-0-	81	1	885	2	Y	-0-				15
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	Y	13				28
02	1484 N	725	-0-	-759	-0-	69	1	645	2	Y	10				38
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	11	9	1036	2	Y	10				48

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6871 - 7659			
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	174	1	1813	2	Y	-0-				2
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	159	1	1700	2	Y	-0-				2
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	146	1	1601	2	Y	-0-				2
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	Y	-0-				2
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	142	1	1334	2	Y	-0-				2
*03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	167	1	1576	2	Y	-0-				2

HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 7324 - 8345					
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	88	1	919	2	Y	-0-	23	1		-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	84	1	896	2	Y	-0-				-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	81	1	886	2	Y	-0-				-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	2	Y	-0-				-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	74	1	694	2	Y	-0-				-0-
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	87	1	825	2	Y	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	3 1	38 2	Y	5	16 1	3
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 9	95 2	Y	8		11
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	85 2	Y	25	26 1	10
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 1	7 2	Y	-0-		10
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	28 9	128 2	Y	6		16
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	1 1	55 2	Y	13	22 1	7
						11 1					
						7 9					
						5 1					
						14 9					

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138			
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	3 1	825 2	Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 2	Y	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-
*02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	134 1	1265 2	Y	-0-		-0-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	69 1	653 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030			
10	496 N	348	-0-	-148	-0-	29 1	319 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	334	-0-	-176	-0-	24 1	310 2	Y	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43 1	494 2	Y	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	29 1	335 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	21 1	242 2	Y	-0-		-0-
03	527 N	284	-0-	-243	-0-	22 1	262 2	Y	-0-		-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 2	Y	-0-		4
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21 1	226 2	Y	-0-		4
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16 1	179 2	Y	-0-		4
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16 1	334 2	Y	6		10
						7 9					
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 2	Y	-0-		10
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	128 2	Y	-0-	6 6	4

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	126 1	1306 2	Y	-0-		9
11	1050 N	951	-0-	-99	-0-	81 1	870 2	Y	-0-		9
12	1116 N	936	-0-	-180	-0-	78 1	858 2	Y	-0-		9
01	1395 N	922	-0-	-473	-0-	42 1	880 2	Y	-0-		9
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	79 1	739 2	Y	-0-		9
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	85 1	801 2	Y	-0-		9

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560			
10	6851 X	3573	-0-	-3278	-0-	313 1	3260 2	Y	-0-	17 1	-0-
11	5610 X	3516	-0-	-2094	-0-	301 1	3215 2	Y	-0-		-0-
12	5797 X	3677	-0-	-2120	-0-	306 1	3349 2	Y	20		20
						22 9					
01	5208 X	3484	-0-	-1724	-0-	159 1	3325 2	Y	-0-		20
02	4368 X	3815	-0-	-553	-0-	366 1	3449 2	Y	-0-		20
03	3689 X	3675	-0-	-14	-0-	352 1	3323 2	Y	-0-		20

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	Y	-0-		5
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	4		9
						4 9					
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	2		11
						2 9					
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-		11

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156	
10	1395 N	1028	-0-	-367	-0-	90 1	938 2	Y	-0-		2
11	1140 N	835	-0-	-305	-0-	72 1	763 2	Y	-0-		2
12	1085 N	680	-0-	-405	-0-	57 1	623 2	Y	-0-		2
01	1023 N	533	-0-	-490	-0-	24 1	501 2	Y	7		9
						8 9					
02	784 N	478	-0-	-306	-0-	46 1	432 2	Y	-0-		9
*03	682 N	653	-0-	-29	-0-	62 1	591 2	Y	-0-	7 6	2

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078			
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28 1	306 2	Y	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	233	-0-	-108	-0-	19 1	214 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	21 1	242 2	Y	-0-		-0-
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	21 1	248 2	Y	-0-		-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	380 2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
ROSCHER-HIRSCH GAS UNT			WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HIRSH ESTATE 1772			WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HIRSCH ESTATE 2071			WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132			
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	77	1	852	2	Y	-0-	-0-	
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-	-0-	
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	Y	-0-	-0-	
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	2	Y	-0-	-0-	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	954	2	Y	-0-	-0-	
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-	-0-	

ROSCHER-HIRSCH G. U.			WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325			
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	368	2	Y	10	19 1	12
						11	9						
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	31	1	334	2	Y	-0-	12 1	-0-
12	465 N	401	-0-	-64	-0-	33	1	357	2	Y	10		10
						11	9						
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	17	1	349	2	Y	4		14
						4	9						
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	27	1	258	2	Y	-0-		14
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	2	Y	-0-		14

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688			
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	183	1	1898	2	Y	10	19 1	10
						11	9						
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	168	1	1793	2	Y	-0-	10 1	-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	136	1	1494	2	Y	10		10
						11	9						
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	Y	4		14
						4	9						
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	99	1	931	2	Y	-0-		14
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	120	1	1136	2	Y	-0-		14

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					38
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					38
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					38
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					38
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					38
*03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	780	2	N	-0-					38

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

10		248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	50	1	189	2	Y	-0-					-0-
11		300 N	261	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	46	1	215	2	Y	-0-					-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	39	1	175	2	Y	-0-					-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	212	2	Y	-0-					-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	43	1	191	2	Y	-0-					-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	173	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					27
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					27
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					27
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					27
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					27
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					27

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	105 1	399 2	Y	-0-		-0-	
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	82 1	386 2	Y	-0-		-0-	
12	527 N	484	-0-	-43	-0-	87 1	397 2	Y	-0-		-0-	
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	90 1	400 2	Y	-0-		-0-	
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	80 1	357 2	Y	-0-		-0-	
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	100 1	398 2	Y	-0-		-0-	

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099				
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	152 1	1579 2	Y	-0-		9	
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	156 1	1666 2	Y	-0-		9	
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	128 1	1397 2	Y	-0-		9	
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	50 1	1059 2	Y	-0-		9	
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	125 1	1177 2	Y	-0-		9	
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	157 1	1481 2	Y	-0-		9	

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498				
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	59 1	614 2	Y	-0-		6	
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	62 1	661 2	Y	-0-	6 1	-0-	
12	744 N	407	-0-	-337	-0-	34 1	373 2	Y	-0-		-0-	
01	682 N	331	-0-	-351	-0-	15 1	316 2	Y	-0-		-0-	
02	672 N	380	-0-	-292	-0-	37 1	343 2	Y	-0-		-0-	
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	30 1	284 2	Y	-0-		-0-	

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	92 1	959 2	Y	-0-				3
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	91 1	969 2	Y	-0-	3 1			-0-
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	89 1	974 2	Y	-0-				-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	50 1	1040 2	Y	-0-				-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	95 1	893 2	Y	-0-				-0-
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	107 1	1010 2	Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379				
10	2666 X	2581	-0-	-85	-0-	214 1	2367 2	Y	-0-				53
11	2580 X	2479	-0-	-101	-0-	176 1	2303 2	Y	-0-				53
12	2666 X	2551	-0-	-115	-0-	205 1	2346 2	Y	-0-				53
01	2635 X	2345	-0-	-290	-0-	190 1	2155 2	Y	-0-				53
02	2380 X	2139	-0-	-241	-0-	169 1	1967 2	Y	3				56
						3 9							
03	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	188 1	2301 2	Y	-0-				56

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650				
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	3				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	246 1	2692 2	Y	-0-				10
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	59 1	1239 2	Y	5				15
						6 9							
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	122 1	1152 2	Y	3				18
						3 9							
*03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	174 1	1644 2	Y	-0-				18

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280				
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28 1	287 2	Y	-0-				6
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43 1	459 2	Y	-0-				6
12	310 N	181	-0-	-129	-0-	15 1	166 2	Y	-0-				6
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	418 2	Y	-0-				6
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	102 1	956 2	Y	1				7
						1 9							
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	97 1	917 2	Y	-0-				7

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	2				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23 1	255 2	Y	-0-				5
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	287 2	Y	4				9
						4 9							
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29 1	272 2	Y	2				11
						2 9							
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	Y	-0-				11

HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070	
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	100 1	1111 2	Y	101 142 1 30
						111 9			
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	102 1	1337 2	Y	38 68
						42 9			
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	107 1	1218 2	Y	126 143 1 51
						139 9			
01	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	101 1	1144 2	Y	29 80
						32 9			
02	1204 N	1131	-0-	-73	-0-	88 1	1023 2	Y	18 98
						20 9			
03	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	88 1	1073 2	Y	99 155 1 42
						109 9			

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509	
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	141 1	1566 2	Y	96 182 1 42
						106 9			
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	107 1	1392 2	Y	28 70
						31 9			
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	122 1	1388 2	Y	30 100
						33 9			
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	150 1	1710 2	Y	20 120
						22 9			
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	152 1	1778 2	Y	37 157
						41 9			
*03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	178 1	2173 2	Y	61 218
						67 9			

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	50 1	559 2	Y	8	26 1	2
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	9 9	40 1	Y	2		4
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	2 9	47 1	Y	9	12 1	1
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	10 9	45 1	Y	2		3
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	2 9	41 1	Y	1		4
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	1 9	43 1	Y	8	12 1	-0-
						9 9					

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
10	2263 N	1824	-0-	-439	-0-	156 1	1627 2	N	37	38 1	22
11	1980 N	1375	-0-	-605	-0-	41 9	114 1	N	42	23 1	41
12	2294 N	860	-0-	-1434	-0-	69 1	69 1	N	30	63 1	8
01	1829 N	1132	-0-	-697	-0-	33 9	52 1	N	-0-	8 1	-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	51 9	154 1	N	46	30 1	16
*03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	76 9	159 1	N	69	72 1	13

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35 1	364 2	Y	-0-	20 1	-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33 1	356 2	Y	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30 1	328 2	Y	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 2	Y	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33 1	308 2	Y	-0-		-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	35 1	335 2	Y	-0-		-0-

CULPEPPER, A.B. 2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294		
10	434 N	255	-0-	-179	-0-	19 1	196 2	N	36	38 1	21
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	40 9	18 1	N	42	24 1	39
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	46 9	15 1	N	29	62 1	6
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	32 9	8 1	N	-0-	6 1	-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	8 1	15 1	N	46	30 1	16
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	51 9	15 1	N	69	72 1	13
						76 9					

ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340		
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 2	Y	-0-		2
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 2	Y	-0-		2
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		2
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	6		8
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		8
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	Y	-0-	7 6	1

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	67	1	694	2	N	36	40	1	48
						40	9							
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	N	48	24	1	72
						53	9							
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	457	2	N	30	63	1	39
						33	9							
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	222	168	1	93
						244	9							
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	48	71	1	70
						53	9							
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	N	77	91	1	56
						85	9							

A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334					
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	Y	10	26	1	14
						11	9							
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	88	1	935	2	Y	-0-	14	1	-0-
						79	1	870	2	Y	7			7
12	1054 N	957	-0-	-97	-0-	8	9							
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	44	1	922	2	Y	23			30
						25	9							
02	952 N	887	-0-	-65	-0-	85	1	799	2	Y	3			33
						3	9							
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	94	1	889	2	Y	-0-	28	6	5

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318					
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	157	1	1739	2	Y	-0-			-0-
						126	1	1639	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	141	1	1616	2	Y	-0-			-0-
						138	1	1568	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1757	-0-	-134	-0-	117	1	1370	2	Y	-0-			-0-
						130	1	1585	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1706	-0-	-185	-0-									
02	1652 N	1487	-0-	-165	-0-									
03	1767 N	1715	-0-	-52	-0-									

CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038					
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	115	1	1199	2	N	36	39	1	39
						40	9							
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	112	1	1201	2	N	58	24	1	73
						64	9							
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	102	1	1114	2	N	32	63	1	42
						35	9							
01	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	51	1	1076	2	N	1	3	1	40
						1	9							
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	2	N	48	31	1	57
						53	9							
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	115	1	1089	2	N	86	73	1	70
						95	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8732		PERF. 7993 - 8583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	211	1	2194	2	N	-0-			20
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	196	1	2091	2	N	-0-			20
12	2480 N	2218	-0-	-262	-0-	185	1	2022	2	N	10			30
01	2418 N	2172	-0-	-246	-0-	11	9							
01	2418 N	2172	-0-	-246	-0-	98	1	2063	2	N	10			40
02	2128 N	1935	-0-	-193	-0-	11	9							
02	2128 N	1935	-0-	-193	-0-	184	1	1736	2	N	14			54
03	2232 N	2007	-0-	-225	-0-	15	9							
03	2232 N	2007	-0-	-225	-0-	191	1	1802	2	N	13			67
						14	9							

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 7425 - 8338				
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	180	1	1881	2	N	15			82
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	17	9							
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	188	1	2005	2	N	8	34	1	56
12	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	9	9							
12	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	165	1	1809	2	N	10	56	1	10
01	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	11	9							
01	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	86	1	1794	2	N	25			35
02	2044 N	1815	-0-	-229	-0-	28	9							
02	2044 N	1815	-0-	-229	-0-	174	1	1635	2	N	5			40
03	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	6	9							
03	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	181	1	1710	2	N	20			60
						22	9							

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 7682 - 8106				
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7874 - 8198				
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	101			216
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	111	9							
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	134	164	1	186
12	465 N	64	-0-	-401	-0-	147	9							
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	180	1	6
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	197	48	1	155
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	217	9							
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	8	1	156	2	Y	1			156
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1	9							
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	329	362	1	123
						362	9							

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8068 - 8814				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	N	-0-			24
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	2	N	-0-			24
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-			24
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-			24
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	10			34
						11	9							
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-			34

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394					
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	81	1	1218	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1032	-0-	-378	-0-	43	1	989	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-			-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	44	1	984	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206					
10	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	70	1	1058	2	N	18			70
						20	9							
11	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	45	1	1043	2	N	18			88
						20	9							
12	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	51	1	1044	2	N	4			92
						4	9							
01	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	60	1	1062	2	N	2			94
						2	9							
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	N	25			119
						28	9							
03	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	46	1	1021	2	N	-0-	84	1	35

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096					
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690					
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	20	-0-	-148	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 10	RRCID -> 151412	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8048	-	8068			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 2	RRCID -> 172532	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7980	-	8202			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

THREE-C OIL AND GAS				857600										
VAQUILLAS 1629				WELL #: 1	RRCID -> 117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8321	-	9072		
10	DLQ G-10	609	-0-	609	609	29 1	572 3	Y	7	11 1				7
11	DLQ G-10	670	-0-	670	1279	663 3	7 9	Y	6					13
12	DLQ G-10	600	-0-	600	1879	600 3		Y	-0-					13
01	DLQ G-10	669	-0-	669	2548	663 3	6 9	Y	5	13 1				5
02	DLQ G-10	646	-0-	646	3194	637 3	9 9	Y	8	10 1				3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3194			Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 1629				WELL #: 2	RRCID -> 119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8351	-	8366		
10	DLQ G-10	437	-0-	437	437	21 1	412 3	Y	4	7 1				4
11	DLQ G-10	379	-0-	379	816	376 3	3 9	Y	3					7
12	DLQ G-10	394	-0-	394	1210	394 3		Y	-0-					7
01	DLQ G-10	404	-0-	404	1614	401 3	3 9	Y	3	8 1				2
02	DLQ G-10	381	-0-	381	1995	375 3	6 9	Y	5	6 1				1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1995			Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 67				WELL #: 1	RRCID -> 121711	COMPL. DATE 06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518	-	8755			
10	DLQ G-10	675	-0-	675	675	32 1	634 3	Y	8	10 1				6
11	DLQ G-10	511	-0-	511	1186	505 3	6 9	Y	5					11
12	DLQ G-10	576	-0-	576	1762	576 3		Y	-0-					11
01	DLQ G-10	702	-0-	702	2464	696 3	6 9	Y	5	11 1				5
02	DLQ G-10	573	-0-	573	3037	565 3	8 9	Y	7	8 1				4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3037			Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 5	RRCID -> 174095	COMPL. DATE 08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075	-	8085			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	1 1	1	67 3	Y	1	1 1	-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	138	1 9	1	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	DLQ G-10	65	-0-	65	203	68 3	1	1 9	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	76	-0-	76	279	64 3	1	1 9	Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	66	-0-	66	345	75 3	2	2 9	Y	2	2 1	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	345	64 3	2	2 9	Y	NO RPT	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154			
10	DLQ G-10	81	-0-	81	81	4 1	-0-	77 3	Y	1	1 1	1
11	DLQ G-10	82	-0-	82	163	1 9	1	1 9	Y	1	1 1	2
12	DLQ G-10	78	-0-	78	241	78 3	-0-	78 3	Y	-0-	78 3	2
01	DLQ G-10	115	-0-	115	356	114 3	1	1 9	Y	1	2 1	1
02	DLQ G-10	100	-0-	100	456	99 3	1	1 9	Y	1	1 1	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	456	99 3	1	1 9	Y	NO RPT	NO RPT	1

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76										
10	1824 N	1708	-0-	-116	-0-	96 1	1	1611 2	N	1		8
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	1 9	1	2403 2	N	-0-		8
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	132 1	1	3093 2	N	-0-		8
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	166 1	1	3002 2	N	-0-		8
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	164 1	1	2755 2	N	-0-		8
*03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	156 1	1	2974 2	N	-0-		8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 117ST		RRCID -> 150083		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112			
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	1	56 2	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	1	78 2	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	1	78 2	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	1	73 2	N	-0-		-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	3 1	1	53 2	N	-0-		-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	1	59 2	N	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)												//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												//CONT.// 916954									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												WELL #: 17		RRCID -> 270117		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7842 - 8862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
10	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	402	1	1331	2	N	2			74							
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	441	1	1954	2	N	8			82							
12	2480 N	2228	-0-	-252	-0-	440	1	1788	2	N	-0-			82							
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	425	1	1592	2	N	1			83							
02	2240 N	1955	-0-	-285	-0-	378	1	1571	2	N	5			88							
03	2232 N	798	-0-	-1434	-0-	219	1	524	2	N	50			138							
						55	9														

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												WELL #: 19		RRCID -> 270140		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8344 - 9414	
10	744 X	571	-0-	-173	-0-	132	1	439	2	N	-0-			-0-							
11	720 X	627	-0-	-93	-0-	115	1	512	2	N	-0-			-0-							
12	744 X	469	-0-	-275	-0-	93	1	376	2	N	-0-			-0-							
01	744 X	392	-0-	-352	-0-	83	1	309	2	N	-0-			-0-							
02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	121	1	504	2	N	-0-			-0-							
03	651 X	315	-0-	-336	-0-	93	1	222	2	N	-0-			-0-							

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												WELL #: 18		RRCID -> 270546		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8118 - 8924	
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	235	1	778	2	N	1			17							
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	242	1	1074	2	N	8			25							
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	259	1	1051	2	N	-0-			25							
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	269	1	1006	2	N	3			28							
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	236	1	980	2	N	5			33							
*03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	349	1	836	2	N	41			74							
						45	9														

BIG COWBOY (LOBO 1)												07800 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954									
STANFORD, P. H.												WELL #: 3		RRCID -> 137931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8290 - 8320	
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	313	1	1584	2	Y	36			92							
11	1890 N	1283	-0-	-607	-0-	281	1	996	2	Y	5			97							
12	1953 N	1624	-0-	-329	-0-	290	1	1306	2	Y	25	74	1	48							
01	1922 N	1358	-0-	-564	-0-	184	1	1138	2	Y	33			81							
02	1204 N	1038	-0-	-166	-0-	1028	2	10	9	Y	9			90							
03	1612 N	988	-0-	-624	-0-	962	2	26	9	Y	24			114							

SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 53		RRCID -> 141060		COMPL. DATE 03/07/1992		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 7996 - 8012	
10	3100 N	3480	-0-	380	430	574	1	2906	2	Y	-0-			61							
11	2787 N	2357	-0-	-430	-0-	519	1	1838	2	Y	-0-			61							
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	593	1	2668	2	Y	-0-			61							
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	381	1	2362	2	Y	-0-			61							
02	2380 X	1876	-0-	-504	-0-	1876	2			Y	-0-			61							
03	2635 X	2141	-0-	-494	-0-	2141	2			Y	-0-			61							

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	2	1	38	2	N	4	3	1	2
						4	9							
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	1	2	1	1
						1	9							
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	8	6	1	3
						9	9							
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	8	2	1	9	N	1	4	1	-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	6	3	1	3
						7	9							

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	2	N	-0-			5
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	32	1	147	2	N	-0-			5
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	2	N	-0-			5
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	N	-0-			5
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-			5
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	N	-0-			5

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750														
ZACHRY		WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 169505		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144								
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #: 1														
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	123	1	1050	2	Y	-0-				2
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	120	1	971	2	Y	-0-				2
12	1209	X	894	-0-	-315	-0-	95	1	799	2	Y	-0-				2
01	1209	X	738	-0-	-471	-0-	79	1	659	2	Y	-0-				2
02	1092	X	874	-0-	-218	-0-	108	1	766	2	Y	-0-				2
03	1178	X	950	-0-	-228	-0-	110	1	840	2	Y	-0-				2

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677								
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-				12
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	2	N	-0-				12
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	N	-0-				12
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	3				15
							3	9								
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	35	1	247	2	N	-0-				15
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	34	1	261	2	N	5				20
							6	9								

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158				
10	12834 X	11197	-0-	-1637	-0-	11197	2	N	-0-			25
*11	11910 X	10434	-0-	-1476	-0-	10432	2	N	2	21	1	6
*12	12183 X	10451	-0-	-1732	-0-	10451	2	N	-0-			6
*01	11687 X	10154	-0-	-1533	-0-	10154	2	N	-0-			6
*02	10108 X	8944	-0-	-1164	-0-	8944	2	N	-0-			6
03	11191 X	9679	-0-	-1512	-0-	9655	2	N	22	24	1	4

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMON A		WELL #:		1	RRCID ->	290029	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6460 - 6657	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	69	-0-	-148	-0-		69 2		N	-0-			-0-
11	210 N	25	-0-	-185	-0-		25 2		N	-0-			-0-
12	217 N	75	-0-	-142	-0-		75 2		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		61 2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2		N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		16	RRCID ->	291333	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6588 - 6596
*09	DELQ PR	5	-0-	5	538		5 2		N	-0-		-0-
*10	545 X	7	-0-	-538	-0-		7 2		N	-0-		-0-
*11	150 N	1	-0-	-149	-0-		1 2		N	-0-		-0-
*12	155 N	8	-0-	-147	-0-		8 2		N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	247748	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 7594
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG MAC (8260)		//CONT.//		07948 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GONZALES, HORACIO		WELL #:		1	RRCID ->	204474	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7983 - 8983
10	3224 X	3161	-0-	-63	-0-		3161 2		N	-0-		4
11	3120 X	2962	-0-	-158	-0-		2959 2	3 9	N	-3		7
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		3168 2		N	-0-	6 1	1
01	3162 X	3057	-0-	-105	-0-		3057 2		N	-0-		1
02	2856 X	2711	-0-	-145	-0-		2708 2	3 9	N	3		4
03	3162 X	2927	-0-	-235	-0-		2924 2	3 9	N	3		7

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	204733	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8306 - 8421
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		113 1	959 2	N	-0-		-0-
11	990 N	935	-0-	-55	-0-		103 1	832 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	544	-0-	-541	-0-		58 1	486 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	403	-0-	-682	-0-		43 1	360 2	N	-0-		-0-
02	868 N	324	-0-	-544	-0-		40 1	284 2	N	-0-		-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-		91 1	691 2	N	-0-		-0-

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316												
10		4247 X	2650	-0-	-1597	-0-		88	1	2562	2	-0-
11		3930 X	2858	-0-	-1072	-0-		95	1	2763	2	-0-
12		3968 X	3365	-0-	-603	-0-		119	1	3246	2	-0-
01		3968 X	3775	-0-	-193	-0-		404	1	3371	2	-0-
02		3584 X	3543	-0-	-41	-0-		412	1	3131	2	-0-
03		3379 X	3305	-0-	-74	-0-		366	1	2939	2	-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691												
10		341 N	33	-0-	-308	-0-		33	2		N	-0-
11		420 N	42	-0-	-378	-0-		42	2		N	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670												
10		3100 N	3283	-0-	183	183		3283	2		N	-0-
11		2902 N	2719	-0-	-183	-0-		2719	2		N	-0-
12		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		2643	2		N	-0-
01		2325 X	1436	-0-	-889	-0-		1436	2		N	-0-
02		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-		2575	2		N	-0-
03		2325 X	1705	-0-	-620	-0-		1705	2		N	-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	10	-0-	10	10		10	2		N	-0-
02		14B2 EXT	516	-0-	516	526		516	2		N	-0-
03		14B2 EXT	204	-0-	204	730		204	2		N	-0-

BIG REEF (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
PALAFOX GALAN -H-																						
WELL #: 1										RRCID -> 192605		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9510 - 11770						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

FULLER 2292 "H"										WELL #: 2A		RRCID -> 196080		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9505 - 11650				
10	14B2	EXT		279	-0-	-0-	279	713	279	2				N	-0-							-0-
11		788	X	75	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	75	2			N	-0-							-0-
12		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-							-0-
01		279	N	52	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	52	2			N	-0-							-0-
02		84	N	55	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	55	2			N	-0-							-0-
03		62	N	49	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-							-0-

PALAFOX -H-										WELL #: 2		RRCID -> 197558		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9401 - 12701				
10		31	N	21	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-							-0-
11		60	N	15	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	15	2			N	-0-							-0-
12		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-							-0-
01		31	N	6	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			N	-0-							-0-
02		28	N	5	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	5	2			N	-0-							-0-
03		12	N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-							-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"										WELL #: 4		RRCID -> 198435		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9553 - 12088				
10		2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-							-0-
11		2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-							-0-
12		2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-							-0-
01		1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-							-0-
02		2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-							-0-
*03		2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-							-0-

BOOTH, UNOCAL H										WELL #: 4B		RRCID -> 198436		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9895 - 12349				
10		31	N	29	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-							-0-
11		60	N	15	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	15	2			N	-0-							-0-
12		43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-							-0-
01		31	N	10	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-							-0-
02		28	N	27	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	27	2			N	-0-							-0-
03		31	N	26	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-							-0-

JOHNSON 2292 "L"										WELL #: 1T		RRCID -> 198437		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9472 - 12030				
10		62	N	9	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	9	2			N	-0-							-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		9	N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-							-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

FULLER 2292 "H"										WELL #: 3		RRCID -> 200059		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9517 - 12414				
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-

BIG REEF (EDWARDS)										//CONT.// 08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978							
BOOTH UNOCAL H										WELL #: 1U		RRCID -> 200322		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"										WELL #: 7A		RRCID -> 201089		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768	
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-	
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-	

BARREDA-GONZALEZ "H"										WELL #: 1		RRCID -> 201119		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"										WELL #: 6A		RRCID -> 201873		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856	
10	1488 N	111	-0-	-1377	-0-	111	2			N	-0-					-0-	
11	1260 N	85	-0-	-1175	-0-	85	2			N	-0-					-0-	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-	
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-	
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-	
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"										WELL #: 5A		RRCID -> 202452		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700	
10	2914 X	2308	-0-	-606	-0-	2308	2			N	-0-					-0-	
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-	
12	2914 X	1135	-0-	-1779	-0-	1135	2			N	-0-					-0-	
01	7037 X	2603	-0-	-4434	-0-	2603	2			N	-0-					-0-	
02	6356 X	2561	-0-	-3795	-0-	2561	2			N	-0-					-0-	
03	4340 X	1545	-0-	-2795	-0-	1545	2			N	-0-					-0-	

SAUNDERS STATE 108 "H"										WELL #: 1		RRCID -> 202505		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260	
10	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2			N	-0-					-0-	
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-	
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-	
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-	

SAUNDERS STATE 108 "H"										WELL #: 3		RRCID -> 204587		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956	
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-	

BIG REEF (EDWARDS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BOOTH, W.V. ET AL "H" //CONT.// 499978															
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H															
WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541															
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H															
WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074															
10		434 N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11		180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02		140 N	34	-0-	-106	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H															
WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H															
WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261															
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
11		3300 X	2948	-0-	-352	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
12		3317 X	2100	-0-	-1217	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
01		3503 X	2278	-0-	-1225	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
02		3164 X	1158	-0-	-2006	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
03		3410 X	5	-0-	-3405	-0-	5	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H															
WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200															
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H															
WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	1213	-0-	1213	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	77	-0-	77	-0-	1290	77	2		N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687 PERF. 9540 - 12000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	54	-0-	54	239	54	2	N	-0-		-0-	
11	341 X	102	-0-	-239	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-	

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783 PERF. 9506 - 12220		
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-		
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-		
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-		
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-		
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2	N	-0-	-0-		

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756 PERF. 9727 - 11140		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9735 - 12609		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B DENY	135	-0-	135	135	135	2	N	-0-	-0-		

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001 PERF. 8600 - 10070		
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-	-0-		
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-	-0-		
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-		
01	899 N	662	-0-	-237	-0-	662	2	N	-0-	-0-		
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	725	2	N	-0-	-0-		
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-		

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817 PERF. 9500 - 11949		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685 PERF. 9500 - 12685		
10	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-	-0-		
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-	-0-		
12	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	-0-		
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-	-0-		
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-	-0-		
*03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-	-0-		

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SAUNDERS STATE 106 H		WELL #:		12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9459 - 11675		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2		N	-0-			-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2		N	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2		N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248408	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9337 - 12409		
10	10540	X	9890	-0-	-650	-0-	9890	2		N	-0-			-0-
11	10200	X	9424	-0-	-776	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
12	10540	X	10024	-0-	-516	-0-	10024	2		N	-0-			-0-
01	9889	X	9817	-0-	-72	-0-	9817	2		N	-0-			-0-
02	8932	X	8913	-0-	-19	-0-	8913	2		N	-0-			-0-
*03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2		N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		9	RRCID ->	248410	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9374 - 11921		
10	1054	N	755	-0-	-299	-0-	755	2		N	-0-			-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03	1085	N	732	-0-	-353	-0-	732	2		N	-0-			-0-

PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9467 - 12195		
10	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2		N	-0-			-0-
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2		N	-0-			-0-
12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2		N	-0-			-0-
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2		N	-0-			-0-
02	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2		N	-0-			-0-
*03	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		9A	RRCID ->	251666	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9345 - 11645		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		10	RRCID ->	251867	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9574	PERF.	9220 - 12418		
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
*03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-

BIG TIME (FRIO 5250)			08061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC			261666											
BENTSEN			WELL #: 1		RRCID -> 268817		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 5340		PERF. 5161 - 5164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

BISHOP, EAST (7600 FRIO)			08396 540		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TEXRON OPERATING, LLC			850872											
PETROQUEST JV-DORSOGNA			WELL #: 4		RRCID -> 260436		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7435 - 7440			
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2256	1	28	9	N	25			83
11	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2928	1	11	9	N	10			93
12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	1			N	-0-			93
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1568	1	132	9	N	120			213
*02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1649	1	270	9	N	245	375	1	83
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			83

BISHOP, EAST (8350)			08396 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411											
PETROQUEST JV - ELLIOT			WELL #: 1		RRCID -> 244521		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6250 - 8454	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED_____			09/09/2010											

TEXRON OPERATING, LLC			850872											
PETROQUEST JV-DORSOGNA			WELL #: 1		RRCID -> 248314		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7698 - 7702			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER)			08403 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC			622657											
KUEMPEL, HELEN			WELL #: 1		RRCID -> 159134		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6940 - 6942			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BISHOP, WEST (VICKSBURG)		08403 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 1		RRCID -> 134856	COMPL. DATE 04/19/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9098	- 9305				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1625	2	33	9	N	30				120
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1574	2	32	9	N	29				149
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1634	2	37	9	N	34	154	1		29
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1641	2	35	9	N	32				61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				61

BISHOP, WEST (6830)		08403 615		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 1		RRCID -> 275621	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6812	- 6824				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-				100
11	14B2 EXT	60	-0-	60	110	60	2			N	-0-				100
12	14B2 EXT	58	-0-	58	168	58	2			N	-0-				100
01	229 R	61	-0-	-168	-0-	61	2			N	-0-				100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				100

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 3		RRCID -> 144477	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8838	- 9074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

DESPAIN		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH		9270		PERF. 8874 - 9036					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
BRISCOE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH		9200		PERF. 7818 - 8998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	82	1	403	2	Y	-0-				-0-
11	780 N	348	-0-	-432	-0-	52	1	296	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	441	-0-	-179	-0-	199	1	242	2	Y	-0-				-0-
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	159	1	278	2	Y	-0-				-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	133	1	551	2	Y	-0-				-0-
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	164	1	485	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "D"		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH		9225		PERF. 7832 - 9005					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	64	1	314	2	Y	-0-				-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	2	Y	-0-				-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	190	1	232	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	104	1	182	2	Y	-0-				-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	86	1	356	2	Y	-0-				-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	135	1	399	2	Y	-0-				-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

BRISCOE "D"		WELL #:	4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741 - 8930
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	79 1	389 2	Y	8		15
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	231 1	1309 2	Y	4	10 1	9
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	282 1	345 2	Y	3		12
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	418 1	734 2	Y	3		15
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	285 1	1179 2	Y	3		18
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	170 1	504 2	Y	4		22

BRISCOE D		WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760 - 8952
10	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	509 1	2497 2	Y	16		22
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	325 1	1847 2	Y	9	21 1	10
12	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	742 1	906 2	Y	6		16
01	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	457 1	803 2	Y	5		21
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	414 1	1713 2	Y	7		28
*03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	451 1	1334 2	Y	8		36

BRISCOE D		WELL #:	6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141 - 9060
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE D		WELL #:	5	RRCID ->	144493	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8783 - 8958
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	281 1	1378 2	Y	8		15
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	225 1	1276 2	Y	4	10 1	9
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	673 1	822 2	Y	3		12
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	655 1	1150 2	Y	3		15
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	315 1	1304 2	Y	3		18
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	381 1	1127 2	Y	4		22

BRISCOE D		WELL #:	7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5794 - 5990
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

10		1116 X	883	-0-	-233	-0-	146	1	715	2	Y	20		27
							22	9						
11		1380 X	1115	-0-	-265	-0-	165	1	938	2	Y	11	26 1	12
							12	9						
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	514	1	628	2	Y	7		19
							8	9						
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	415	1	728	2	Y	7		26
							8	9						
02		1036 N	858	-0-	-178	-0-	165	1	683	2	Y	9		35
							10	9						
03		1147 N	804	-0-	-343	-0-	200	1	593	2	Y	10		45
							11	9						

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

10		868 N	792	-0-	-76	-0-	134	1	657	2	Y	1		3
							1	9						
11		1140 N	315	-0-	-825	-0-	47	1	267	2	Y	1	2 1	2
							1	9						
12		744 N	440	-0-	-304	-0-	198	1	241	2	Y	1		3
							1	9						
01		806 N	276	-0-	-530	-0-	100	1	176	2	Y	-0-		3
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	337	2	Y	1		4
							1	9						
*03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	128	1	379	2	Y	-0-		4

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	178	1	874	2	Y	8		18
							9	9						
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	119	1	677	2	Y	4	10 1	12
							4	9						
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	461	1	563	2	Y	2		14
							2	9						
01		1054 N	882	-0-	-172	-0-	319	1	560	2	Y	3		17
							3	9						
02		756 N	708	-0-	-48	-0-	137	1	567	2	Y	4		21
							4	9						
03		1023 N	766	-0-	-257	-0-	192	1	570	2	Y	4		25
							4	9						

OIL AND GAS DIVISION

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2882	-0-	-218	347	487	1	2391	2	Y	4					7
11	2219 N	1872	-0-	-347	-0-	280	1	1590	2	Y	2	5	1			4
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	891	1	1088	2	Y	1					5
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	421	1	739	2	Y	2					7
02	728 X	510	-0-	-218	-0-	99	1	409	2	Y	2					9
*03	824 X	824	-0-	-0-	-0-	208	1	615	2	Y	1					10

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

10	248 N	231	-0-	-17	-0-	39	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	45	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	84	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	134	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	42	1	175	2	Y	-0-					-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	115	1	340	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	245	2	Y	31					43
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	34	9			Y	17	41	1			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					31
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	11					42
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	484	1	2005	2	Y	14					56
*03	3100 N	3547	-0-	447	447	891	1	2639	2	Y	15					71

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

10	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	292	1	1432	2	Y	35					48
11	1920 N	1138	-0-	-782	-0-	167	1	948	2	Y	21	47	1			22
12	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	760	1	928	2	Y	13					35
01	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	584	1	1025	2	Y	12					47
02	1064 N	1033	-0-	-31	-0-	197	1	817	2	Y	17					64
03	1705 N	1110	-0-	-595	-0-	276	1	816	2	Y	16					80

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	379	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	2310 X	1388	-0-	-922	-0-	208	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	2387 X	1788	-0-	-599	-0-	805	1	983	2	Y	-0-					-0-
01	2387 X	1596	-0-	-791	-0-	579	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	2016 X	1662	-0-	-354	-0-	323	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	2232 X	1248	-0-	-984	-0-	315	1	933	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) TARE RESOURCES, LLC BRISCOE "E"		08522 475 836026		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WELL #:		2A		RRCID -> 163314		COMPL. DATE 11/06/1995			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) ALLEGiant RESOURCES, LLC A. K. EAST FEE		08524 500 013365		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
WELL #:		32		RRCID -> 215425		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2022													

EAST, A. K. FEE		WELL #:		33		RRCID -> 218835		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2022													

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) ALLEGiant RESOURCES, LLC EAST, A. K. FEE		08546 300 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG						
WELL #:		18		RRCID -> 158048		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2022													

EAST, ROBERT		WELL #:		1		RRCID -> 184542		COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022													

BLANCAS CREEK (LOBO 6) COLUMBUS ENERGY, LLC BRIONES, J.E. -A-		08742 300 169313		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA						
WELL #:		1		RRCID -> 129374		COMPL. DATE 08/03/1987			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946						
10	465 N	260	-0-	-205 B	-21132	18	1	242	3	N	-0-				85
11	360 N	329	-0-	-31 B	-21132	21	1	308	3	N	-0-				85
12	527 N	410	-0-	-117 B	-21132	28	1	382	3	N	-0-				85
01	248 N	209	-0-	-39 B	-21132	15	1	194	3	N	-0-				85
02	308 N	250	-0-	-58 B	-21132	17	1	233	3	N	-0-				85
03	403 N	285	-0-	-118 B	-21132	20	1	265	3	N	-0-				85

BLANCAS CREEK (LOBO 6)		//CONT.// 08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 7		RRCID -> 186229		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	123	-0-	92 B	-739	6	1	117	3	N	-0-					2
11	210 N	187	-0-	-23 B	-739	9	1	178	3	N	-0-					2
12	186 N	251	-0-	65 B	-674	14	1	237	3	N	-0-					2
01	124 N	473	-0-	349 B	-325	26	1	447	3	N	-0-					2
02	168 N	429	-0-	261 B	-64	26	1	403	3	N	-0-					2
*03	358 N	422	-0-	64 B	-0-	24	1	398	3	N	-0-					2

BLANCAS CREEK (10850)		08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LUNDELL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166								
10	1612 N	1230	-0-	-382	-0-	58	1	1172	2	Y	-0-					-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	74	1	1542	2	Y	-0-					-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	79	1	1713	2	Y	-0-					-0-
01	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	51	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1456 N	1432	-0-	-24	-0-	63	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	80	1	1877	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392								
10	899 N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	51	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	-0-					-0-
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	980	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860								
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	98	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375								
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358								
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	Y	-0-					-0-
*03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.//		08742 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		389 2										
MCASKILL TR1				386310										
		WELL #:		29	RRCID ->	255568	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9440 - 9464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	2	N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-			-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	16	1	370	2	N	-0-			-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	15	1	324	2	N	-0-			-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-			-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY)				08763 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
FINALY RESOURCES LLC				268323										
CANALES				1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	8940 - 9010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			129
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			129
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			129
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			129
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-	69	1	60
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	3	1	9	N	1			61

ALTA-HUIZAR				1	RRCID ->	205260	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8996 - 9072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	846	3	42	9	N	38	155	1	26
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	818	3	57	9	N	52			78
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	765	3	21	9	N	19			97
01	899 N	556	-0-	-343	-0-	546	3	10	9	N	9			106
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	692	3	13	9	N	12	86	1	32
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	848	3	28	9	N	25			57

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)				08888 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS				
BESCO OPERATING, L.P.				068208										
STATE OF TEXAS UNIT				1	RRCID ->	009423	COMPL. DATE	08/27/1952	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	715	1	12	9	N	11			277
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	698	1	11	9	N	10			287
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	735	1	13	9	N	12			299
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	765	1	13	9	N	12			311
*02	672 N	665	-0-	-7	-0-	651	1	14	9	N	13			324
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	741	1	13	9	N	12			336

STATE OF TEXAS UNIT				2	RRCID ->	009424	COMPL. DATE	07/21/1952	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS UNIT				5	RRCID ->	009426	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

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

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
 STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)		09646 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	22	RRCID ->	257160	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	5030 - 5080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	222264	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5709 - 5766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MURCH, B.L.		216748									
		WELL #:	6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860 - 5878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	51 1	652 2	Y	10	7 1	5
						11 9					
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	50 1	650 2	Y	9	11 1	3
						10 9					
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	44 1	551 2	Y	4	6 1	1
						4 9					
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	44 1	574 2	Y	7	5 1	3
						8 9					
02	672 N	505	-0-	-167	-0-	38 1	458 2	Y	8	8 1	3
						9 9					
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	53 1	736 2	Y	8	8 1	3
						9 9					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MORSE		216748									
		WELL #:	1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		216748									
		WELL #:	39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6264 - 6294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	107	1	521	3	Y	1	6	1			18
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	290	1	418	3	Y	-0-					18
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	190	1	437	3	Y	-0-					18
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	199	1	441	3	Y	7					25
02	672 N	554	-0-	-118	-0-	191	1	363	3	Y	-0-					25
03	620 N	540	-0-	-80	-0-	185	1	351	3	Y	4	6	1			23

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

10	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	216	1	1046	3	Y	-0-					38
11	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	464	1	669	3	Y	-0-					38
12	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	306	1	705	3	Y	-0-					38
01	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	326	1	725	3	Y	-0-					38
02	T. A.	931	-0-	931	-0-	321	1	610	3	Y	-0-					38
03	T. A.	1009	-0-	1009	-0-	1940	1	662	3	Y	-0-					38

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

10	279 N	239	-0-	-40	-0-	28	1	134	3	N	70	148	1			219
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	77	9			N	-0-					219
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	32	1	74	3	N	9	4	1			224
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	35	1	79	3	N	17					241
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	37	1	69	3	N	-0-					241
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	78	3	N	141	126	1			256

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
ARRIAGA GU "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160465	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	13867 PERF.10240 - 10321						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175061	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050 PERF.10194 - 10423						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176475	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574 PERF. 8451 - 8530						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178109	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11971 PERF. 8232 - 11242						
10		3100 N	4569	-0-	1469	4634	250	1	4319	2	N	-0-				-0-
11		8924 X	4290	-0-	-4634	-0-	246	1	4044	2	N	-0-				-0-
12		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	265	1	4201	2	N	-0-				-0-
01		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	288	1	3703	2	N	-0-				-0-
*02		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	212	1	3078	2	N	-0-				-0-
*03		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	253	1	3215	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178981	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	12539 PERF. 9548 - 9670						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612 PERF. 8332 - 8342						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 9158 - 9650						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	8640 - 8655		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10124 - 10134		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9758 - 9937		
10		62 N	48	-0-	-14	-0-		5	1	43	2	N	-0-	-0-	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-		8	1	71	2	N	-0-	-0-	
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-		8	1	77	2	N	-0-	-0-	
01		62 N	31	-0-	-31	-0-		3	1	28	2	N	-0-	-0-	
*02		84 N	41	-0-	-43	-0-		4	1	37	2	N	-0-	-0-	
03		93 N	52	-0-	-41	-0-		5	1	47	2	N	-0-	-0-	

GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 10880		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	10161 - 10998		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

USA			WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	9532 - 9550		
10		3224 X	217	-0-	-3007	-0-		12	1	205	2	N	-0-	28	
11		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-		216	1	3553	2	N	-0-	28	
12		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		256	1	4057	2	N	-0-	28	
01		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-		267	1	3439	2	N	-0-	28	
*02		3528 X	2382	-0-	-1146	-0-		154	1	2228	2	N	-0-	28	
03		3906 X	321	-0-	-3585	-0-		23	1	298	2	N	-0-	28	

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	N	-0-			-0-
11	330 N	174	-0-	-156	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
01	806 N	28	-0-	-778	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
*02	168 N	158	-0-	-10	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-			-0-

USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120		
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	N	-0-			-0-
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	26	1	332	2	N	-0-			-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-			-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	30	1	386	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360		
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-3)		WELL #:		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		WELL #:		061750										
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8230 - 8245		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-3)		//CONT.//		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8580 - 8585
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	8535 - 8555
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	8614 - 8624
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3		N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	8400 - 10006
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	27	1	252	2	N	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	28	1	259	2	N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	N	-0-	-0-
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	16	1	152	2	N	-0-	-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	N	-0-	-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	24	1	229	2	N	-0-	-0-
RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8678 - 10594
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUERRA GAS UNIT A		WELL #: 23			RRCID -> 161769	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 12270	PERF. 9450	- 11378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	N	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	54	1	495	2	N	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	N	-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	N	-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	2	N	-0-

USA		WELL #: 108			RRCID -> 164902	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466	- 10366		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #: 2			RRCID -> 165822	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9658	- 12190		
10	14B2 EXT	6255	-0-	6255	15525	342	1	5913	2	N	-0-
11	20667 X	5142	-0-	-15525	-0-	295	1	4847	2	N	-0-
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	340	1	5392	2	N	-0-
01	6882 X	4565	-0-	-2317	-0-	329	1	4236	2	N	-0-
*02	6216 X	3472	-0-	-2744	-0-	224	1	3248	2	N	-0-
03	6262 X	3670	-0-	-2592	-0-	268	1	3402	2	N	-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #: 11			RRCID -> 167423	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 12417	PERF. 8777	- 10492		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 21			RRCID -> 167600	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8537	- 9036		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1			RRCID -> 175063	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF. 10968	- 11984		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #: 308			RRCID -> 175373	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 11328	PERF. 9059	- 9888		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.11157 - 11660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9143 - 9187	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 9788	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 8492 - 8564	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9090 - 9178	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 11100	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8782 - 9399	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	818	-0-	-81	-0-	45	1	773	2	N	-0-			-0-
11	900 N	778	-0-	-122	-0-	45	1	733	2	N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	867	2	N	-0-			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	1226	2	N	-0-			-0-
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	105	1	1524	2	N	-0-			-0-
*03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	112	1	1425	2	N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	237	1	4102	2	N	-0-			-0-
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	253	1	4151	2	N	-0-			-0-
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	282	1	4470	2	N	-0-			-0-
01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	350	1	4510	2	N	-0-			-0-
*02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	278	1	4033	2	N	-0-			-0-
*03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	296	1	3751	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

10	2697 X	2595	-0-	-102	-0-	142	1	2453	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	2477	-0-	-13	-0-	142	1	2335	2	N	-0-			-0-
12	2573 X	2490	-0-	-83	-0-	148	1	2342	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	2231	-0-	-373	-0-	161	1	2070	2	N	-0-			-0-
*02	2324 N	2154	-0-	-170	-0-	139	1	2015	2	N	-0-			-0-
*03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	185	1	2342	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF. 12700 - 12712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9590 - 10380	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

USA 2		WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 9564 - 9880	
10	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	121 1	2098 2	N	-0-	-0-	
11	2520	X	2027	-0-	-493	-0-	116 1	1911 2	N	-0-	-0-	
12	2232	X	2003	-0-	-229	-0-	119 1	1884 2	N	-0-	-0-	
01	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	132 1	1699 2	N	-0-	-0-	
*02	2016	X	1772	-0-	-244	-0-	114 1	1658 2	N	-0-	-0-	
03	2232	X	1911	-0-	-321	-0-	140 1	1771 2	N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 11348 - 11408	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 8566 - 9218	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166626		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
YZAQUIRRE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 144321		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234		
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-

YZAQUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-	-0-

YZAQUIRRE, J.		WELL #: 12		RRCID -> 151022		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YZAQUIRRE, J.		WELL #: 9ST		RRCID -> 151239		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-

YZAQUIRRE, J.		WELL #: R 1ST		RRCID -> 151740		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-	-0-	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-	-0-	
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-	
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	718	-0-	-429	-0-	718 3		N	-0-			-0-
02	1036 N	1027	-0-	-9	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102 3		N	-0-			-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2022

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

10	465	N	416	-0-	-49	-0-	40	1	376	2	N	-0-			-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	41	1	371	2	N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	N	-0-			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-			-0-
*02	392	N	380	-0-	-12	-0-	37	1	343	2	N	-0-			-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	39	1	379	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-			-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	N	-0-			-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	302	2	N	-0-			-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2022

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	4	RRCID ->	149037	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9184			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	3329	2	N	-0-				-0-
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	3229	2	N	-0-				-0-
12	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	3071	2	N	-0-				-0-
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	3343	2	N	-0-				-0-
*02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	3049	2	N	-0-				-0-
*03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	3219	2	N	-0-				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9820 - 10506			
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	-0-				-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	N	-0-				-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	-0-				-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	24	1	235	2	N	-0-				-0-
*02	336 N	296	-0-	-40	-0-	-0-	29	1	267	2	N	-0-				-0-
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	-0-	21	1	202	2	N	-0-				-0-

USA				WELL #:	303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	9370 - 10082			
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-				-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-				-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-				-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-				-0-

STATE PARK				WELL #:	4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10875			
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	N	-0-				-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-				-0-
12	248 N	44	-0-	-204	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-				-0-
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-				-0-
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-				-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-

SANDIA "C"				WELL #:	3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900 - 10272			
10	14B2 EXT	2245	-0-	2245	2245	-0-	123	1	2122	2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	4612	-0-	4612	6857	-0-	265	1	4347	2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	2503	-0-	2503	9360	-0-	148	1	2355	2	N	-0-				-0-
01	11206 X	1846	-0-	-9360	-0-	-0-	133	1	1713	2	N	-0-				-0-
*02	4312 X	942	-0-	-3370	-0-	-0-	61	1	881	2	N	-0-				-0-
03	4774 X	798	-0-	-3976	-0-	-0-	58	1	740	2	N	-0-				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9572 - 9930			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

USA				WELL #:	304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157341	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF. 8777 - 11564					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

USA		WELL #:		306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8336 - 10173					
10	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	93	1	1598	2	N	-0-			-0-	
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	102	1	1669	2	N	-0-			-0-	
12	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	111	1	1759	2	N	-0-			-0-	
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	131	1	1680	2	N	-0-			-0-	
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	107	1	1545	2	N	-0-			-0-	
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	135	1	1714	2	N	-0-			-0-	

USA		WELL #:		305	RRCID ->	159557	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF. 10489 - 11558					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		24	RRCID ->	160485	COMPL. DATE	02/24/1996	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 10432 - 10798					
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	2	N	-0-			-0-	
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	21	1	194	2	N	-0-			-0-	
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	22	1	209	2	N	-0-			-0-	
01	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-	
*02	196	N	9	-0-	-187	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-	
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-	

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 11576 - 11669					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13		RRCID -> 160894		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	77	1	728	2	N	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	76	1	694	2	N	-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	731	2	N	-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	2	N	-0-
*02	728 N	698	-0-	-30	-0-	68	1	630	2	N	-0-
03	806 N	786	-0-	-20	-0-	74	1	712	2	N	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10		RRCID -> 161074		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		6		RRCID -> 161297		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23		RRCID -> 161773		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		301		RRCID -> 163797		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14		RRCID -> 164036		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		308		RRCID -> 164468		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
USA				WELL #: 108		RRCID -> 164903		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 7		RRCID -> 167580		COMPL. DATE 04/20/1997			TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 9		RRCID -> 168759		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 170794		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 173244		COMPL. DATE 05/08/1999			TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662					
10		310 N	168	-0-	-142	-0-	16	1	152	2	N	-0-				-0-
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	33	1	301	2	N	-0-				-0-
12		372 N	276	-0-	-96	-0-	26	1	250	2	N	-0-				-0-
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	N	-0-				-0-
*02		308 N	270	-0-	-38	-0-	26	1	244	2	N	-0-				-0-
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-				-0-

USA				WELL #: 1011		RRCID -> 178100		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

USA				WELL #: 2013		RRCID -> 178118		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

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

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

10	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
*02	224	N	159	-0-	-65	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766														
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1545	2	N	-0-	-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1533	2	N	-0-	-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1636	2	N	-0-	-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1764	2	N	-0-	-0-
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1546	2	N	-0-	-0-
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1489	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198														
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-	-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-	-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-	-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	-0-	-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	N	-0-	-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	472	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250														
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1526	2	N	-0-	-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1572	2	N	-0-	-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1730	2	N	-0-	-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-	-0-
*02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1733	2	N	-0-	-0-
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2069	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272														
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	-0-	27	1	254	2	N	-0-	-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	555	2	N	-0-	-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	N	-0-	-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	425	2	N	-0-	-0-
*02	588	N	484	-0-	-104	-0-	-0-	47	1	437	2	N	-0-	-0-
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	-0-	42	1	406	2	N	-0-	-0-

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041	151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844	-	10860

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10258	-	10525

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9256	-	9604

10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	96	1	1577	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	76	1	1212	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	83	1	1062	2	N	-0-			-0-
*02	1568 N	989	-0-	-579	-0-	64	1	925	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	637	-0-	-665	-0-	47	1	590	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9415	-	9799

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238426	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A		

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243495	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8812	-	9498

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245532	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13244	-	15696

10	1395 N	970	-0-	-425	-0-	93	1	877	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	123	1	1124	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	107	1	1008	2	N	-0-			-0-
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	89	1	859	2	N	-0-			-0-
*02	1176 N	353	-0-	-823	-0-	34	1	319	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	741	-0-	-375	-0-	70	1	671	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		WELL #:	10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:	561136		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
USA		WELL #:	3014	RRCID ->	245538	11/19/2008	11400	PERF.10153 - 10180		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:	17	RRCID ->	248122	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.13492 - 14630
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:	18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 13800
10	14B2	EXT	1245	-0-	1245	1245	119 1	1126 2	N	-0-
11	14B2	EXT	833	-0-	833	2078	82 1	751 2	N	-0-
12	14B2	EXT	582	-0-	582	2660	56 1	526 2	N	-0-
01	3627	X	967	-0-	-2660	-0-	91 1	876 2	N	-0-
*02	784	N	534	-0-	-250	-0-	52 1	482 2	N	-0-
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	35 1	333 2	N	-0-

USA		WELL #:	2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9314 - 10422
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372 2	N	-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	22 1	354 2	N	-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	366 2	N	-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	28 1	363 2	N	-0-
*02	364	N	344	-0-	-20	-0-	22 1	322 2	N	-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	26 1	331 2	N	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:	13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF. 9832 - 9878
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	102 1	957 2	N	-0-
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	96 1	881 2	N	-0-
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	100 1	947 2	N	-0-
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	91 1	879 2	N	-0-
*02	924	N	865	-0-	-59	-0-	84 1	781 2	N	-0-
03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	87 1	835 2	N	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:	5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	47 1	443 2	N	-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	49 1	451 2	N	-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	48 1	451 2	N	-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	42 1	406 2	N	-0-
*02	476	N	424	-0-	-52	-0-	41 1	383 2	N	-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	47 1	454 2	N	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750										
YZAGUIRRE, J.			WELL #: 3		RRCID -> 145122		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.			WELL #: 5		RRCID -> 146219		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884				
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
*03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.			WELL #: 6		RRCID -> 147606		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565				
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-		-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3		N	-0-		-0-
03		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.			WELL #: 7		RRCID -> 148128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341				
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-		-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207	3		N	-0-		-0-
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-		-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284				
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-		-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.			WELL #: 13		RRCID -> 151267		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646				
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.			WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764				
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

10		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03		372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

10		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	330	1	3110	2	N	-0-					-0-
11		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	335	1	3057	2	N	-0-					-0-
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	335	1	3163	2	N	-0-					-0-
01		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	340	1	3284	2	N	-0-					-0-
*02		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	313	1	2911	2	N	-0-					-0-
03		3193 X	1623	-0-	-1570	-0-	153	1	1470	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
USA		WELL #:		202	RRCID ->	146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10225 - 11070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531
10	4402 X	3866	-0-	-536	-0-	212	1	3654	2	N	-0-
11	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	217	1	3563	2	N	-0-
12	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	212	1	3366	2	N	-0-
01	4092 X	1571	-0-	-2521	-0-	113	1	1458	2	N	-0-
*02	3696 X	1520	-0-	-2176	-0-	98	1	1422	2	N	-0-
03	3906 X	1999	-0-	-1907	-0-	146	1	1853	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334 - 12274
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	176	1	1664	2	N	-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	151	1	1379	2	N	-0-
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	199	1	1880	2	N	-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	230	1	2226	2	N	-0-
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	184	1	1712	2	N	-0-
*03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	204	1	1957	2	N	-0-

USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9898 - 11706
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	2	N	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	2	N	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	N	-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	80	1	1028	2	N	-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	71	1	1026	2	N	-0-
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430 PERF.10211 - 11000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		6	RRCID ->	150895	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 9470 - 10064			
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	170	1	1606	2	N	-0-	-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	N	-0-	-0-
12	1860	N	1227	-0-	-633	-0-	117	1	1110	2	N	-0-	-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	182	1	1755	2	N	-0-	-0-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	162	1	1502	2	N	-0-	-0-
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	189	1	1817	2	N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655 PERF.10461 - 11402			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980 PERF. 9612 - 10198			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626 PERF.10995 - 11888			
10	8556	X	7326	-0-	-1230	-0-	401	1	6925	2	N	-0-	-0-
11	7980	X	7587	-0-	-393	-0-	435	1	7152	2	N	-0-	-0-
12	8091	X	7030	-0-	-1061	-0-	417	1	6613	2	N	-0-	-0-
01	8091	X	6098	-0-	-1993	-0-	440	1	5658	2	N	-0-	-0-
*02	7084	X	6601	-0-	-483	-0-	426	1	6175	2	N	-0-	-0-
03	7843	X	7744	-0-	-99	-0-	566	1	7178	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10082 - 10930			
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	29	1	272	2	N	-0-	-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	27	1	247	2	N	-0-	-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	N	-0-	-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	N	-0-	-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	N	-0-	-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300 PERF.10000 - 12105			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822														
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251														
10		8494 X	6835	-0-	-1659	-0-		374	1	6461	2	N	-0-	-0-
11		8220 X	4774	-0-	-3446	-0-		274	1	4500	2	N	-0-	-0-
12		8122 X	2608	-0-	-5514	-0-		155	1	2453	2	N	-0-	-0-
01		8122 X	1854	-0-	-6268	-0-		134	1	1720	2	N	-0-	-0-
*02		7084 X	1417	-0-	-5667	-0-		91	1	1326	2	N	-0-	-0-
03		6820 X	1360	-0-	-5460	-0-		99	1	1261	2	N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-	-0-
*02	308 N	270	-0-	-38	-0-	17	1	253	2	N	-0-	-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160888	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161075	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10558 - 12772
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	N	-0-	-0-
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	15	1	137	2	N	-0-	-0-
12	341 N	187	-0-	-154	-0-	18	1	169	2	N	-0-	-0-
01	341 N	93	-0-	-248	-0-	9	1	84	2	N	-0-	-0-
*02	140 N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	2	N	-0-	-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161774	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12210 - 12408
10	465 N	308	-0-	-157	-0-	17	1	291	2	N	-0-	-0-
11	510 N	362	-0-	-148	-0-	21	1	341	2	N	-0-	-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	24	1	386	2	N	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-	-0-
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	N	-0-	-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	9408 - 11184
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	98	1	1696	2	N	-0-	-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	99	1	1627	2	N	-0-	-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	106	1	1679	2	N	-0-	-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	131	1	1685	2	N	-0-	-0-
*02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	105	1	1520	2	N	-0-	-0-
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	132	1	1669	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10418 - 11638
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	128	1	1210	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	133	1	1217	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	108	1	1019	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	104	1	1007	2	N	-0-	-0-
*02	1260 N	963	-0-	-297	-0-	94	1	869	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	933	-0-	-183	-0-	88	1	845	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904	- 13148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	49 1	467 2	N	-0-			-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	47 1	434 2	N	-0-			-0-
12		465 N	294	-0-	-171	-0-	28 1	266 2	N	-0-			-0-
01		527 N	465	-0-	-62	-0-	44 1	421 2	N	-0-			-0-
*02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	45 1	420 2	N	-0-			-0-
*03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	49 1	471 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040	- 13130	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11714	- 11758	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466	- 11210	
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	N	-0-			-0-
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	26 1	405 2	N	-0-			-0-
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	26 1	340 2	N	-0-			-0-
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	22 1	318 2	N	-0-			-0-
*03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	36 1	454 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11033	- 11092	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13287	PERF.10688	- 11634	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10459	- 11093	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	10282 - 10334
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12026 - 12186
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	11725 - 11742
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	12643 - 13053
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11686 - 12479
10	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	313	1	5407	2	N	-0-	-0-
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	336	1	5518	2	N	-0-	-0-
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	316	1	5017	2	N	-0-	-0-
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	326	1	4193	2	N	-0-	-0-
*02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	308	1	4462	2	N	-0-	-0-
*03	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	379	1	4806	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	11466 - 11870
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	12550 - 13042
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
USA			WELL #:		1011	RRCID ->	178098	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.10436 - 11130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		2013	RRCID ->	178110	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 9760 - 10635		

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID ->	178480	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.11259 - 11836		

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182937	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10602 - 10877		

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		3011	RRCID ->	183160	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9093 - 10742		

10	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	64	1	1109	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	61	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	N	-0-			-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	2	N	-0-			-0-
*02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	68	1	990	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	88	1	1114	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		3013	RRCID ->	186580	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11122 - 11252		

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID ->	187311	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11999 - 12014		

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346												
10	13764	X	13084	-0-	-680	-0-	716	1	12368	2	N	-0-
11	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	755	1	12397	2	N	-0-
12	13423	X	12715	-0-	-708	-0-	753	1	11962	2	N	-0-
01	13423	X	12974	-0-	-449	-0-	936	1	12038	2	N	-0-
*02	12264	X	12173	-0-	-91	-0-	785	1	11388	2	N	-0-
03	13578	X	12099	-0-	-1479	-0-	884	1	11215	2	N	-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438 - 13088

10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	N	-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	N	-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	564	2	N	-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	N	-0-
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	N	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11430 - 11440

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812 - 10530

10	6758	X	4917	-0-	-1841	-0-	269	1	4648	2	N	-0-
11	6540	X	5088	-0-	-1452	-0-	292	1	4796	2	N	-0-
12	6758	X	5193	-0-	-1565	-0-	308	1	4885	2	N	-0-
01	6758	X	4855	-0-	-1903	-0-	350	1	4505	2	N	-0-
*02	5516	X	4253	-0-	-1263	-0-	274	1	3979	2	N	-0-
03	5270	X	4666	-0-	-604	-0-	341	1	4325	2	N	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920 - 13372

10	12679	X	9256	-0-	-3423	-0-	888	1	8368	2	N	-0-
11	12390	X	9811	-0-	-2579	-0-	968	1	8843	2	N	-0-
12	12803	X	12771	-0-	-32	-0-	1222	1	11549	2	N	-0-
01	12803	X	11617	-0-	-1186	-0-	1089	1	10528	2	N	-0-
*02	10556	X	9018	-0-	-1538	-0-	877	1	8141	2	N	-0-
03	12772	X	8241	-0-	-4531	-0-	777	1	7464	2	N	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266 - 14480

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628																	
10	5084	X	2265	-0-	-2819	-0-	217	1	2048	2	N	-0-					1
11	4710	X	1521	-0-	-3189	-0-	150	1	1371	2	N	-0-					1
12	3782	X	1292	-0-	-2490	-0-	124	1	1168	2	N	-0-					1
01	2759	X	1660	-0-	-1099	-0-	156	1	1504	2	N	-0-					1
*02	2044	X	1626	-0-	-418	-0-	158	1	1468	2	N	-0-					1
03	2263	X	518	-0-	-1745	-0-	49	1	469	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750																	
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426																	
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006																	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015 - 12149				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.10681 - 10840				
10	9145 X	8136	-0-	-1009	-0-	780	1	7356	2	N	-0-				-0-
11	8790 X	8117	-0-	-673	-0-	801	1	7316	2	N	-0-				-0-
12	8680 X	8317	-0-	-363	-0-	796	1	7521	2	N	-0-				-0-
01	8680 X	8240	-0-	-440	-0-	772	1	7468	2	N	-0-				-0-
*02	7644 X	7494	-0-	-150	-0-	728	1	6766	2	N	-0-				-0-
03	8401 X	8029	-0-	-372	-0-	757	1	7272	2	N	-0-				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 12272				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK		WELL #:		2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10190 - 11967				
10	372 N	215	-0-	-157	-0-	21	1	194	2	N	-0-				-0-
11	600 N	97	-0-	-503	-0-	10	1	87	2	N	-0-				-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	79	1	747	2	N	-0-				-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	N	-0-				-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	N	-0-				-0-
03	713 N	299	-0-	-414	-0-	28	1	271	2	N	-0-				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 12148				
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	384	1	3621	2	N	-0-				-0-
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	365	1	3334	2	N	-0-				-0-
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	371	1	3507	2	N	-0-				-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	334	1	3234	2	N	-0-				-0-
*02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	274	1	2549	2	N	-0-				-0-
*03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	315	1	3030	2	N	-0-				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11898 - 12184				
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	16	1	148	2	N	-0-				-0-
11	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-				-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-				-0-
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	2	N	-0-				-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.11235 - 12430				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11686 - 12314
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10298 - 11102
10	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	698	1	6579	2	N	-0-	-0-
11	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	714	1	6519	2	N	-0-	-0-
12	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	685	1	6473	2	N	-0-	-0-
01	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	662	1	6402	2	N	-0-	-0-
*02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	640	1	5943	2	N	-0-	-0-
*03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	686	1	6593	2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12076 - 12116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.	11997 - 12294
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	11880 - 12148
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	11656 - 12114
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11944 - 12594
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	335	1	3157	2	N	-0-	-0-
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	329	1	3009	2	N	-0-	-0-
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	304	1	2877	2	N	-0-	-0-
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	263	1	2542	2	N	-0-	-0-
*02	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	173	1	1602	2	N	-0-	-0-
*03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	336	1	3228	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12346 - 12615
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355 - 12020
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	294	1	2773	2	N	-0-
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	301	1	2751	2	N	-0-
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	347	1	3280	2	N	-0-
01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	254	1	2456	2	N	-0-
*02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	286	1	2657	2	N	-0-
*03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	289	1	2777	2	N	-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164380		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.12024 - 12286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167809		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216		PERF.11857 - 12090
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID -> 167829		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13287		PERF.11476 - 11984
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168761		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11334 - 11900
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170742		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.11294 - 11702
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171514		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12652 - 12794
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 172267		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12130 - 12294
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

10	7781 X	7247	-0-	-534	-0-	397 1	6850 2	N	-0-		-0-
11	7350 X	7144	-0-	-206	-0-	410 1	6734 2	N	-0-		-0-
12	7533 X	7361	-0-	-172	-0-	436 1	6925 2	N	-0-		-0-
01	7471 X	7201	-0-	-270	-0-	519 1	6682 2	N	-0-		-0-
*02	6748 X	6557	-0-	-191	-0-	423 1	6134 2	N	-0-		-0-
03	7378 X	7193	-0-	-185	-0-	526 1	6667 2	N	-0-		-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

10	11439 X	11175	-0-	-264	-0-	612 1	10563 2	N	-0-		1
11	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	685 1	11253 2	N	-0-		1
12	11439 X	10975	-0-	-464	-0-	650 1	10325 2	N	-0-		1
01	11160 X	9024	-0-	-2136	-0-	651 1	8373 2	N	-0-		1
*02	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	701 1	10170 2	N	-0-		1
*03	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	879 1	11156 2	N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910															
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	240	1	4144	2	N	-0-			-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	296	1	4861	2	N	-0-			-0-
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	310	1	4928	2	N	-0-			-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	360	1	4626	2	N	-0-			-0-
*02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	265	1	3844	2	N	-0-			-0-
*03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	354	1	4489	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535															
10	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	209	1	3615	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3852	-0-	-48	-0-	221	1	3631	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	222	1	3517	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	262	1	3370	2	N	-0-			-0-
*02	3696	X	3294	-0-	-402	-0-	213	1	3081	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	254	1	3220	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

10		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	649	1	6115	2	N	-0-					1
11		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	628	1	5735	2	N	-0-					1
12		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	610	1	5767	2	N	-0-					1
01		5363 X	4740	-0-	-623	-0-	444	1	4296	2	N	-0-					1
*02		4844 X	2393	-0-	-2451	-0-	233	1	2160	2	N	-0-					1
03		5363 X	2886	-0-	-2477	-0-	272	1	2614	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. GUERRA, ET AL. WELL #: 586679 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORNINGSTAR GAS, INC.		//CONT.//		586679										
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557	PERF.	11326	- 12195	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-27, 28, 29)				10041	350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	11947	- 13006	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
USA		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	10924	- 12612	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155299	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	12654	- 12704	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156457	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	10770	- 12946	
10	372 N	246	-0-	-126	-0-	24	1	222	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	15	1	137	2	N	-0-		-0-	
12	589 N	240	-0-	-349	-0-	23	1	217	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	20	1	197	2	N	-0-		-0-	
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	2	N	-0-		-0-	
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	85	1	817	2	N	-0-		-0-	

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12924	- 13097	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.// 10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157364		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 14047		PERF.11192 - 13318				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	152	1	1436	2	N	-0-			-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	94	1	859	2	N	-0-			-0-
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	280	1	2650	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	4619	-0-	1519	1519	433	1	4186	2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	3899	-0-	1099	2618	379	1	3520	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	4230	-0-	1130	3748	399	1	3831	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 6		RRCID -> 160886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 8		RRCID -> 164365		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13680 - 13780				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 11		RRCID -> 164376		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.12564 - 12796				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 164833		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12930 - 12652				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166628		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12939 - 12976				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 167810		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12502 - 12674				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173645			COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 176824			COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID -> 178481			COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182934			COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380			
10		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	616	1	10643	2	N	-0-			1
11		10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	616	1	10121	2	N	-0-			1
12		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	766	1	12153	2	N	-0-			1
01		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	588	1	7572	2	N	-0-			1
*02		1988 X	1845	-0-	-143	-0-	119	1	1726	2	N	-0-			1
*03		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	349	1	4426	2	N	-0-			1

USA			WELL #:		2014	RRCID -> 185550			COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433			
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-			-0-
01		217 N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	N	-0-			-0-
*02		196 N	90	-0-	-106	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
*03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID -> 186868			COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464			
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	N	-0-			-0-
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
*02		224 N	222	-0-	-2	-0-	14	1	208	2	N	-0-			-0-
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	13	1	168	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 192868			COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138														
10	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	133	1	1254	2	N	-0-	-0-	
11	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	126	1	1155	2	N	-0-	-0-	
12	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	131	1	1236	2	N	-0-	-0-	
01	1395	N	769	-0-	-626	-0-	72	1	697	2	N	-0-	-0-	
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	123	1	1140	2	N	-0-	-0-	
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	137	1	1312	2	N	-0-	-0-	

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230														
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	241	1	4168	2	N	-0-	-0-	
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	207	1	3402	2	N	-0-	-0-	
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	176	1	2800	2	N	-0-	-0-	
01	2635	X	2458	-0-	-177	-0-	177	1	2281	2	N	-0-	-0-	
*02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	357	1	5180	2	N	-0-	-0-	
*03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	466	1	5908	2	N	-0-	-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004														
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	380	1	3582	2	N	-0-	1	
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	612	1	5591	2	N	-0-	1	
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	391	1	3699	2	N	-0-	1	
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	510	1	4934	2	N	-0-	1	
*02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	556	1	5164	2	N	-0-	1	
*03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	266	1	2556	2	N	-0-	1	

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844														
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954														
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921 PERF.13088 - 13378		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557 PERF.12177 - 12195		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850 PERF.11822 - 12660		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448 PERF. N/A		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155300	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400 PERF.13170 - 13785		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156398	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150 PERF.11739 - 13787		
10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	662	1	6241	2	N	-0-
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	600	1	5477	2	N	-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	524	1	4955	2	N	-0-
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	539	1	5210	2	N	-0-
*02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	407	1	3779	2	N	-0-
*03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	475	1	4567	2	N	-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 13574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		7750 X	6926	-0-	-824	-0-	664	1	6262	2	N	-0-		-0-
11		7500 X	6763	-0-	-737	-0-	667	1	6096	2	N	-0-		-0-
12		7750 X	6909	-0-	-841	-0-	661	1	6248	2	N	-0-		-0-
01		7533 X	7488	-0-	-45	-0-	702	1	6786	2	N	-0-		-0-
*02		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	678	1	6297	2	N	-0-		-0-
03		6975 X	6888	-0-	-87	-0-	649	1	6239	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.11502 - 14432		
10		3162 X	3119	-0-	-43	-0-	299	1	2820	2	N	-0-		-0-
11		3060 X	2919	-0-	-141	-0-	288	1	2631	2	N	-0-		-0-
12		3193 X	3124	-0-	-69	-0-	299	1	2825	2	N	-0-		-0-
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	299	1	2896	2	N	-0-		-0-
*02		2884 X	2821	-0-	-63	-0-	274	1	2547	2	N	-0-		-0-
03		3131 X	3108	-0-	-23	-0-	293	1	2815	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11394 - 14855		
10		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	376	1	3543	2	N	-0-		-0-
11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	323	1	2953	2	N	-0-		-0-
12		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	256	1	2421	2	N	-0-		-0-
01		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	351	1	3394	2	N	-0-		-0-
*02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	310	1	2875	2	N	-0-		-0-
*03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	283	1	2715	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13493 - 13501		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11626 - 14036		
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	124	1	1173	2	N	-0-		-0-
11		1050 N	706	-0-	-344	-0-	70	1	636	2	N	-0-		-0-
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	128	1	1211	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	102	1	984	2	N	-0-		-0-
*02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	79	1	730	2	N	-0-		-0-
*03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10451 - 15000		
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	2	N	-0-		-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	N	-0-		-0-
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	48	1	451	2	N	-0-		-0-
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	N	-0-		-0-
*02		476 N	456	-0-	-20	-0-	44	1	412	2	N	-0-		-0-
*03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103 - 13144		
10		899 N	859	-0-	-40	-0-	82	1	777	2	N	-0-		-0-
11		870 N	868	-0-	-2	-0-	86	1	782	2	N	-0-		-0-
12		868 N	853	-0-	-15	-0-	82	1	771	2	N	-0-		-0-
01		868 N	852	-0-	-16	-0-	80	1	772	2	N	-0-		-0-
*02		812 N	775	-0-	-37	-0-	75	1	700	2	N	-0-		-0-
03		868 N	831	-0-	-37	-0-	78	1	753	2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170745		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.10766 - 13166				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID -> 170839		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 15678		PERF.13047 - 13706				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171513		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13636 - 14010				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID -> 172097		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13517 - 13648				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 172268		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13299 - 13702				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172363		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF.13236 - 13620				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173041		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447		PERF.13059 - 13637				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 173644	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.14152 - 14176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID -> 176825	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13639 - 13970	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID -> 192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.13016 - 13486	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID -> 194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13122 - 13750	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14216 - 14244	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID -> 243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12932 - 12962	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID -> 257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.13040 - 13076	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47)		10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	2	RRCID ->	152904	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12528 - 15766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	154304	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 13785
10		5141 X	5141	-0-	-0-	493 1	4648 2	N	-0-	-0-
11		5382 X	5382	-0-	-0-	531 1	4851 2	N	-0-	-0-
12		5150 X	5150	-0-	-0-	493 1	4657 2	N	-0-	-0-
01		5263 X	5263	-0-	-0-	493 1	4770 2	N	-0-	-0-
*02		4554 X	4554	-0-	-0-	443 1	4111 2	N	-0-	-0-
*03		4912 X	4912	-0-	-0-	463 1	4449 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	7	RRCID ->	158900	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12536 - 12674
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	6	RRCID ->	160882	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14398 - 14432
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	8	RRCID ->	164252	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 15030
10		1311 N	1311	-0-	-0-	126 1	1185 2	N	-0-	-0-
11		1247 N	1247	-0-	-0-	123 1	1124 2	N	-0-	-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	88 1	833 2	N	-0-	-0-
01		1302 N	681	-0-	-621	64 1	617 2	N	-0-	-0-
*02		1176 N	691	-0-	-485	67 1	624 2	N	-0-	-0-
*03		1064 N	1064	-0-	-0-	100 1	964 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	11	RRCID ->	164375	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.13794 - 14855
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	7	RRCID ->	166629	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13849 - 14036
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2015 N	1936	-0-	-79	-0-	186 1	1750 2		N	-0-			-0-
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	178 1	1623 2		N	-0-			-0-
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	195 1	1846 2		N	-0-			-0-
01		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	184 1	1777 2		N	-0-			-0-
*02		1680 N	1637	-0-	-43	-0-	159 1	1478 2		N	-0-			-0-
03		2046 N	1995	-0-	-51	-0-	188 1	1807 2		N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

10	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	625 1	5896 2		N	-0-			1
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	595 1	5438 2		N	-0-			1
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	584 1	5523 2		N	-0-			1
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	538 1	5202 2		N	-0-			1
*02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	570 1	5290 2		N	-0-			1
*03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	598 1	5742 2		N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55 1	522 2		N	-0-			-0-
11	570	N	236	-0-	-334	-0-	23 1	213 2		N	-0-			-0-
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	47 1	441 2		N	-0-			-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	53 1	509 2		N	-0-			-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48 1	445 2		N	-0-			-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	46 1	445 2		N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 14502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1395 N	1394	-0-	-1	-0-	134 1	1260 2	1297 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1328	-0-	-22	-0-	131 1	1197 2	1197 2	N	-0-		-0-
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	135 1	1273 2	1273 2	N	-0-		-0-
01		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	129 1	1244 2	1244 2	N	-0-		-0-
*02		1232 N	1185	-0-	-47	-0-	115 1	1070 2	1070 2	N	-0-		-0-
03		1395 N	1340	-0-	-55	-0-	126 1	1214 2	1214 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF. N/A	
10		4991 X	4621	-0-	-370	-0-	443 1	4178 2	4178 2	N	-0-		-0-
11		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	456 1	4166 2	4166 2	N	-0-		-0-
12		4836 X	4763	-0-	-73	-0-	456 1	4307 2	4307 2	N	-0-		-0-
01		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	456 1	4413 2	4413 2	N	-0-		-0-
*02		4368 X	4333	-0-	-35	-0-	421 1	3912 2	3912 2	N	-0-		-0-
03		4774 X	4677	-0-	-97	-0-	441 1	4236 2	4236 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 13808	
10		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	523 1	4933 2	4933 2	N	-0-		-0-
11		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	594 1	5425 2	5425 2	N	-0-		-0-
12		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	650 1	6141 2	6141 2	N	-0-		-0-
01		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	426 1	4116 2	4116 2	N	-0-		-0-
*02		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	550 1	5112 2	5112 2	N	-0-		-0-
*03		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	790 1	7589 2	7589 2	N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836 - 14746	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15541 - 15696	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14539 - 16042	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (ROLETA)		10041 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192763		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	2	N	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	63	1	811	2	N	-0-
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	53	1	767	2	N	-0-
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	64	1	812	2	N	-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 229918		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (2700)		10041 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
GUERRA		WELL #: 3		RRCID -> 150554		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		10043 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
PALMYRA		WELL #: 11		RRCID -> 189851		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900			
10	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3	N	-0-		-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3	N	-0-		-0-
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	315	3	N	-0-		-0-
01	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	3	N	-0-		-0-
02	392 N	268	-0-	-124	-0-	268	3	N	-0-		-0-
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 191415		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438			
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	Y	-0-		60
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3	Y	-0-		60
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3	Y	-0-		60
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		60
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	Y	-0-		60
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-		60

PALMYRA		WELL #: 16C		RRCID -> 192428		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268			
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-		-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		-0-
01	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3	N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
03	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3	N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		6	RRCID ->	193191	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	14140	PERF.10500 - 10530	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3	Y	-0-			60
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3	Y	-0-			60
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3	Y	-0-			60
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			60
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	Y	-0-			60
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	Y	-0-			60

ESPERANZA		WELL #:		3	RRCID ->	197102	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6616 - 6764	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			3
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 6992	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7195	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)				10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
PALMYRA MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	166579	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7616 - 8395	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		3	RRCID ->	176056	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7885 - 7902	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			8
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			8
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			8
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			8
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			8
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394															
10		1612 N	1314	-0-	-298	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
12		2357 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-			-0-
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-			-0-
02		1512 N	1506	-0-	-6	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
03		2232 N	1630	-0-	-602	-0-	1630	3			N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220															
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528															
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107															
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
SALINAS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	157860	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8470 - 8502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	464	-0-	-187	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	268	-0-	-348	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157861	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7860 - 7904			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALVAREZ GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	160342	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	8532 - 9056			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALMYRA		WELL #:		4	RRCID ->	160347	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8076 - 8306			
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F.R.		WELL #:		6	RRCID ->	160512	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216 - 8628			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALINAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160626	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7242 - 8226			
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
*03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19

PALMYRA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	160881	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8256 - 9154			
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2648	3	1	9	N	1	1	8	-0-
11	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-			-0-
12	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	3			N	-0-			-0-
01	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-			-0-
02	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	3			N	-0-			-0-
*03	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9376	3	1	9	N	1	1	8	-0-
PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970														
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	5568	-0-	2568	-0-	5568	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	5428	-0-	2328	-0-	4896	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	2964	-0-	-136	-0-	4760	3			N	-0-			-0-
02	7500 X	2740	-0-	-4760	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
*03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695														
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-			-0-
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088														
10	4092 X	2063	-0-	-2029	-0-	2061	3	2	9	N	2	2	8	7
11	3960 X	3405	-0-	-555	-0-	3405	3			N	-0-			7
12	3286 X	2243	-0-	-1043	-0-	2243	3			N	-0-			7
01	3286 X	2962	-0-	-324	-0-	2962	3			N	-0-			7
02	3192 X	2932	-0-	-260	-0-	2932	3			N	-0-			7
*03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4456	3	1	9	N	1	1	8	7
FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382														
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226														
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418														
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
PALMYRA		WELL #:		7	RRCID ->	164858	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.10063 -	10608	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3			N	-0-			14
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3			N	-0-			14
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3			N	-0-			14
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3			N	-0-			14
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3			N	-0-			14
*03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3			N	-0-			14

PALMYRA		WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 7300 -	8504	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3			N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3			N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		10	RRCID ->	164861	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10398 -	10902	
10	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	1851 3			N	-0-			-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3			N	-0-			-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3			N	-0-			-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2101 3	1 9		N	1	1 8		-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2128 3	1 9		N	1	1 8		-0-
03	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2147 3			N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		13	RRCID ->	165055	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8432 -	8488	
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 3			N	-0-			-0-
11	1200 N	1024	-0-	-176	-0-	1024 3			N	-0-			-0-
12	1643 N	1431	-0-	-212	-0-	1431 3			N	-0-			-0-
01	961 N	956	-0-	-5	-0-	956 3			N	-0-			-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3			N	-0-			-0-
03	1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284 3			N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	166801	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10542 -	10614	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-			20
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3			N	-0-			20
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-			20
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			20
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3			N	-0-			20
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3			N	-0-			20

FALCON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167510	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10152 -	10162	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		11	RRCID ->	168964	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 9150 -	9390	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			14
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			14
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			14
01	1457 N	1202	-0-	-255	-0-	1202	3		N	-0-			14
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			14
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

10	2232 X	1610	-0-	-622	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
11	2160 X	1555	-0-	-605	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
12	2232 X	1905	-0-	-327	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
01	2232 X	1563	-0-	-669	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
*03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349	3		N	-0-			-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

10	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	1246	-0-	-344	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
02	1176 N	630	-0-	-546	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
03	1085 N	785	-0-	-300	-0-	785	2		Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	3067	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	1463	-0-	-1947	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	3153	-0-	-257	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2793	-0-	-287	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	2380	-0-	-1030	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605															
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	827	-0-	-0-	827	1191	827	2		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1052	-0-	-0-	1052	2243	1052	2		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1120	-0-	-0-	1120	3363	1120	2		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	948	-0-	-0-	948	4311	948	2		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	825	-0-	-0-	825	5136	778	2	47 9	Y	43	43 1		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5136				Y	NO RPT			-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650															

10	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344															

10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-			118
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-			118
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			118
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2		Y	-0-			118
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2	111 9	Y	101	101 1		118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			118

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076															

10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	-0-	8412	3		N	-0-			-0-
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	-0-	8688	3		N	-0-			-0-
12	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	-0-	9058	3		N	-0-			-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	-0-	5621	3		N	-0-			-0-
02	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	-0-	9340	3		N	-0-			-0-
*03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	-0-	9863	3		N	-0-			-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254															

10	31	N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262															

10	403	N	242	-0-	-161	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
YZAGUIRRE, D. HEIRS														
10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
061750														
WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOLD FORBES (9550)														
REMORA OPERATING, LLC														
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														
10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
701613														
WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418 N	223	-0-	-2195	-0-	189	3	34	9	Y	31	126	1	441
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	78	3	51	9	Y	46	182	1	305
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	3	67	9	Y	61			366
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			366
02	2184	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	24			390
03	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			390

BOLD FORBES (9800)														
REMORA OPERATING, LLC														
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														
10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
701613														
WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
RETTIG, MABEL														
10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
499978														
WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO)														
SMITH PRODUCTION INC.														
SLICK EST. -C-														
10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
789662														
WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					3
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	1					4
						1	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	T. A.	117	-0-	-0-	117	26	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	101	-0-	-0-	101	218	1	84	2	Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

10	1767 N	1232	-0-	-535	-0-	1232	2			Y	-0-					8
11	990 N	863	-0-	-127	-0-	12	1	839	2	Y	11					19
						12	9									
12	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	999	2	2	9	Y	2					21
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	214	1	1654	2	Y	3	24	1			-0-
						3	9									
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	482	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	390	1	1928	2	Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		//CONT.//		10712 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 T	RRCID ->	194604	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8172 - 8186			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)				10712 470	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 C	RRCID ->	183255	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	7888 - 7908			

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)				10715 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
SLICK EST. -C-		WELL #:		6	RRCID ->	126992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	8346 - 8560			

10		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2872	2	77	9	Y	70		70	
11		2820 N	2276	-0-	-544	-0-	32	1	2234	2	Y	9		79	
							10	9							
12		2790 N	2316	-0-	-474	-0-	2308	2	8	9	Y	7		86	
01		2914 N	2380	-0-	-534	-0-	271	1	2099	2	Y	9	91 1	4	
							10	9							
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	521	1	1827	2	Y	-0-		4	
*03		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	418	1	2066	2	Y	-0-		4	

BOROSA, S. (FRIO 4)				10716 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SLICK 531		WELL #:		4	RRCID ->	186015	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4819 - 4825			

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)				10716 762	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		110	RRCID ->	166767	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5406 - 5452			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		105	RRCID ->	178794	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	5207 - 5215			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	5208	-0-	2108	4069	247 1	4954 2	Y	6	7 1	1
11	3000 N	4806	-0-	1806	5875	275 1	4527 2	Y	4	4 1	1
12	10688 X	4813	-0-	-5875	-0-	185 1	4622 2	Y	5	4 1	2
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	167 1	4431 2	Y	4	4 1	2
02	2156 X	1873	-0-	-283	-0-	58 1	1814 2	Y	1	3 1	-0-
*03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	159 1	3433 2	Y	4	3 1	1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5797 X	5224	-0-	-573	-0-	248 1	4976 2	Y	-0-		-0-
11	5610 X	4803	-0-	-807	-0-	275 1	4528 2	Y	-0-		-0-
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	202 1	5043 2	Y	-0-		-0-
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	189 1	5035 2	Y	-0-		-0-
02	4396 X	2377	-0-	-2019	-0-	73 1	2304 2	Y	-0-		-0-
*03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	241 1	5188 2	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 - 6694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	2	Y	-0-			-0-
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	2	Y	-0-			-0-
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	1768	-0-	-712	-0-	-0-	1768	2	Y	-0-			-0-
02	2380 N	1335	-0-	-1045	-0-	-0-	1335	2	Y	-0-			-0-
03	2635 N	1576	-0-	-1059	-0-	-0-	1576	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 D	RRCID ->	074955	COMPL. DATE	12/25/1978	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6762 - 6790	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2021									

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4994 - 6296	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5050 - 5080	
10	4309 X	3013	-0-	-1296	-0-	-0-	143	1	Y	2	3 1	-0-	
							2	9					
11	4170 X	2132	-0-	-2038	-0-	-0-	122	1	Y	-0-		-0-	
12	3441 X	1708	-0-	-1733	-0-	-0-	66	1	Y	-0-		-0-	
01	3441 X	1969	-0-	-1472	-0-	-0-	71	1	Y	-0-		-0-	
02	2828 X	1023	-0-	-1805	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-	
03	3007 X	1521	-0-	-1486	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6246 - 6647	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5838 - 6240	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 48	RRCID ->	093926	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7176 - 7184	
10	3813 X	3742	-0-	-71	-0-	-0-	3736	2	Y	5		366	
11	3690 X	3689	-0-	-1	-0-	-0-	3674	2	Y	14		380	
12	T. A.	3709	-0-	3709	-0-	-0-	3672	2	Y	34		414	
01	T. A.	3598	-0-	3598	-0-	-0-	7307	2	Y	23	188 1	249	
02	T. A.	3102	-0-	3102	-0-	-0-	10409	2	Y	57		306	
03	T. A.	3291	-0-	3291	-0-	-0-	13700	2	Y	29		335	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4631 2	6 9	Y	5	4 1		1
11		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4704 2	30 9	Y	27	22 1		6
12		5022 X	4517	-0-	-505	-0-	4481 2	36 9	Y	33	27 1		12
01		4929 X	4504	-0-	-425	-0-	4476 2	28 9	Y	25	25 1		12
02		4424 X	4082	-0-	-342	-0-	4058 2	24 9	Y	22	28 1		6
03		4898 X	4606	-0-	-292	-0-	3 1	4575 2	Y	25	26 1		5
							28 9						

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

10		1643 N	882	-0-	-761	-0-	882 2		Y	-0-			-0-
11		1080 N	888	-0-	-192	-0-	888 2		Y	-0-			-0-
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		Y	-0-			-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
02		840 N	666	-0-	-174	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
03		1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1060 2		Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

10		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	207 1	4148 2	Y	-0-			-0-
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	228 1	3756 2	Y	-0-			-0-
12		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	161 1	4038 2	Y	-0-			-0-
01		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	144 1	3841 2	Y	-0-			-0-
02		3024 X	1785	-0-	-1239	-0-	55 1	1730 2	Y	-0-			-0-
*03		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	172 1	3701 2	Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	225 1	4520 2	Y	-0-	-0-	
11	4470 X	4373	-0-	-97	-0-	250 1	4123 2	Y	-0-	-0-	
12	4495 X	3917	-0-	-578	-0-	151 1	3766 2	Y	-0-	-0-	
01	4495 X	3653	-0-	-842	-0-	132 1	3521 2	Y	-0-	-0-	
02	4060 X	1508	-0-	-2552	-0-	46 1	1462 2	Y	-0-	-0-	
03	4495 X	3478	-0-	-1017	-0-	154 1	3324 2	Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 495		RRCID -> 131347		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2021							

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 F		RRCID -> 131353		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2021							

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222			
10	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	135 1	2700 2	Y	-0-	-0-	
11	2640 N	2585	-0-	-55	-0-	148 1	2437 2	Y	-0-	-0-	
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	101 1	2523 2	Y	-0-	-0-	
01	2573 N	2438	-0-	-135	-0-	88 1	2350 2	Y	-0-	-0-	
02	2324 N	1752	-0-	-572	-0-	54 1	1698 2	Y	-0-	-0-	
03	2573 N	2385	-0-	-188	-0-	106 1	2279 2	Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416			
10	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	474 1	9500 2	Y	54	58 1	10
						59 9					
11	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	498 1	8207 2	Y	36	38 1	8
						40 9					
12	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	265 1	6645 2	Y	34	30 1	12
						37 9					
01	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	486 1	12921 2	Y	58	43 1	27
						64 9					
02	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	228 1	7188 2	Y	33	51 1	9
						36 9					
*03	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	401 1	8637 2	Y	35	37 1	7
						39 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 43DF		RRCID -> 140279		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 36B		RRCID -> 152433		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 802		RRCID -> 258152		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/17/2021													

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M850E		RRCID -> 268603		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/22/2022													

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364									
10	3441 X	3336	-0-	-105	-0-	158	1	3171	2	Y	6	8	1				1
						7											
						9											
11	3180 X	2898	-0-	-282	-0-	166	1	2732	2	Y	-0-	1	1				-0-
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	122	1	2941	2	Y	-0-						-0-
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	105	1	2786	2	Y	-0-						-0-
02	2156 X	1772	-0-	-384	-0-	55	1	1717	2	Y	-0-						-0-
*03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2307	2	Y	-0-						-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M904E		RRCID -> 276269		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 926SW		RRCID -> 277318		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG)													
EOG RESOURCES, INC.													
KING RANCH BORREGOS													
WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08)													
EOG RESOURCES, INC.													
KING RANCH BORREGOS													
WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	63	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	63	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	63	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	63	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	63	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	63	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS													
WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022													

BORREGOS (ZONE K-11)													
EOG RESOURCES, INC.													
KING RANCH BORREGOS													
WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS													
WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038													
10		31	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					-0-
11		30	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					-0-
12		31	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					-0-
01		31	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)															
EOG RESOURCES, INC.															
KING RANCH BORREGOS															
WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516															
10		2914	2613	-0-	-301	-0-	2552	2	61	9	Y	55	63	1	10
11		2820	2300	-0-	-520	-0-	2259	2	41	9	Y	37	39	1	8
12		2542	2268	-0-	-274	-0-	2220	2	48	9	Y	44	36	1	16
01		2542	2016	-0-	-526	-0-	1983	2	33	9	Y	30	32	1	14
02		2296	1755	-0-	-541	-0-	1724	2	31	9	Y	28	35	1	7
03		2542	1868	-0-	-674	-0-	1834	2	34	9	Y	31	32	1	6

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40)		10730 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 275296		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833T		RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BOYLEGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BOYLEGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

10	589	N	551	-0-	-38	-0-	342	2	209	9	N	190	183	1			222
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	329	2	211	9	N	192	182	1			232
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	338	2	207	9	N	188	184	1			236
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	334	2	216	9	N	196	182	1			250
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	309	2	197	9	N	179	182	1			247
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	343	2	227	9	N	206	183	1			270

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

10	589	N	244	-0-	-345	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500)		11097 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
ROOS BENNETT		WELL #:	1 T	RRCID ->	234611	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4111 PERF. 3460 - 3478							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
BOYLE, WEST (3400 SAND)		11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
ORPHAN WELLS, LLC		627006														
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	150853	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	4220 PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631														
ORTIZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276191	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	8280 PERF. 6944 - 7106							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
GAFFORD		WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 7018 - 7024							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	113613	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8481 PERF. 8388 - 8398							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOSTER, DORIS ET AL		681459														
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494 PERF. 7207 - 7214							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459									
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7550 -	7560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 8096 -	8120	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 7540 -	7545	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5785 -	6185	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUN EXPLORATION, INC.		829289		WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8106 -	8124
10	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1772	2	29	9	N	26		126
11	1830 N	1688	-0-	-142	-0-	1662	2	26	9	N	24		150
12	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	1640	2	22	9	N	20		170
01	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	1611	2	33	9	N	30	164 1	36
02	1568 N	1516	-0-	-52	-0-	1484	2	32	9	N	29		65
*03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1718	2	31	9	N	28		93

BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:	1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.10206 -	10234
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	699	2	13	9	N	12		146
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	542	2	10	9	N	9		155
12	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-		155
01	620 N	225	-0-	-395	-0-	173	2	52	9	N	47		202
*02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	37	192 1	47
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	148	2	47	9	N	43		90

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

BRAULIA (MILLER)		11504 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		32		RRCID -> 242218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938		
REILLY HEIRS														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #:		1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546		
MARGO, R. E. HEIRS														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259	

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 242006		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	

MARGO, R.E. HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 246237		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		9		RRCID -> 201194		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972		
FROST NATIONAL BANK -A-														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7038 - 7340			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007										TOTAL DEPTH	7926	PERF. 6550 - 6556			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	7729	PERF. 5684 - 7494			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7340 - 8002			
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	137	1	615	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	122	1	570	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	115	1	578	2	Y	16	15	1	4
							18	9							
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	55	1	526	2	Y	9	10	1	3
							10	9							
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	105	1	534	2	Y	14	11	1	6
							15	9							
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	138	1	649	2	Y	10	15	1	1
							11	9							
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015										TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6632 - 6660			
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	129	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	9	1	41	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	7	1	34	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	4	1	19	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	1	2	1	1
							1	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	58	RRCID ->	216387	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7167 - 7174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	60	RRCID ->	216406	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	6276 - 7506	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	59	RRCID ->	218400	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	5638 - 5668	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	62	RRCID ->	218828	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6286 - 6292	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	65	RRCID ->	220443	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5286 - 5590	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HERMANN, E.		WELL #:	10	RRCID ->	220914	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	5286 - 5298	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DEGARCIA, B. G.		WELL #:	63	RRCID ->	221352	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6866 - 7576	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662						
HERMANN, E. WELL #: 11			RRCID -> 221714	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 8149	PERF. 6896 - 7877
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
10	1052 X	1052 -0- -0- -0-	186 1	834 2	Y	29 27 1 3
11	1050 N	973 -0- -77 -0-	166 1	774 2	Y	30 31 1 2
12	1054 N	1039 -0- -15 -0-	166 1	834 2	Y	35 31 1 6
01	1054 N	865 -0- -189 -0-	79 1	761 2	Y	23 25 1 4
02	896 N	885 -0- -11 -0-	140 1	711 2	Y	31 24 1 11
03	1054 N	934 -0- -120 -0-	160 1	754 2	Y	18 29 1 -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7			RRCID -> 221744	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 7646 - 7892
10	961 N	847 -0- -114 -0-	154 1	690 2	Y	3 3 1 1
11	826 N	826 -0- -0- -0-	145 1	677 2	Y	4 4 1 1
12	845 N	845 -0- -0- -0-	140 1	701 2	Y	4 4 1 1
01	837 N	750 -0- -87 -0-	70 1	677 2	Y	3 3 1 1
02	784 N	510 -0- -274 -0-	83 1	423 2	Y	4 3 1 2
03	837 N	717 -0- -120 -0-	125 1	590 2	Y	2 4 1 -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10			RRCID -> 224321	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 9792	PERF. 7070 - 7560
10	2916 N	2916 -0- -0- -0-	532 1	2384 2	Y	-0- 6
11	2963 N	2963 -0- -0- -0-	523 1	2440 2	Y	-0- 6
12	2766 N	2766 -0- -0- -0-	460 1	2306 2	Y	-0- 6 1 -0-
01	2821 N	2606 -0- -215 -0-	246 1	2360 2	Y	-0- -0-
02	2548 N	2028 -0- -520 -0-	334 1	1694 2	Y	-0- -0-
03	2759 N	2546 -0- -213 -0-	446 1	2100 2	Y	-0- -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11			RRCID -> 225228	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7116 - 7836
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29			RRCID -> 227869	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6484 - 6580
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934																
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	65	1	293	2	Y	29	27	1			3
						32	9									
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	58	1	272	2	Y	30	31	1			2
						33	9									
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	56	1	281	2	Y	35	25	1			12
						39	9									
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	30	1	287	2	Y	23	25	1			10
						25	9									
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	47	1	240	2	Y	31	24	1			17
						34	9									
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	55	1	260	2	Y	19	31	1			5
						21	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	2	Y	-0-					3
12	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 N		-0-	-0-	-140					Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400												
10	2077 X	1905	-0-	-172	-0-	347	1	1555	2	Y	3	3 1 3
						3	9					
11	2010 X	1237	-0-	-773	-0-	218	1	1016	2	Y	3	3 1 3
						3	9					
12	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	972	1	4878	2	Y	4	4 1 3
						4	9					
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	251	1	2411	2	Y	3	3 1 3
						3	9					
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	345	1	1751	2	Y	4	3 1 4
						4	9					
03	3131 X	1772	-0-	-1359	-0-	310	1	1460	2	Y	2	3 1 3
						2	9					

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531										COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6322 - 7522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A-										WELL #:	16	RRCID ->	236747	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	5182 - 5190
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

DE GARCIA, B. G.										WELL #:	73	RRCID ->	236879	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	7268 - 7282
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

ALVAREZ										WELL #:	3	RRCID ->	238488	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7242 - 7256
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

HERMANN, E.										WELL #:	13	RRCID ->	239263	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7446 - 7586
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

REILLY HEIRS										WELL #:	40	RRCID ->	239578	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	5472 - 6014
10		6107 X	518	-0-	-5589	-0-	88	1	393	2	Y	34	32	1	3				
							37	9											
11		5700 X	593	-0-	-5107	-0-	98	1	455	2	Y	36	37	1	2				
							40	9											
12		651 X	351	-0-	-300	-0-	51	1	258	2	Y	38	36	1	4				
							42	9											
01		651 X	86	-0-	-565	-0-	6	1	55	2	Y	23	25	1	2				
							25	9											
02		588 X	43	-0-	-545	-0-	5	1	24	2	Y	13	10	1	5				
							14	9											
03		620 X	29	-0-	-591	-0-	2	1	9	2	Y	16	21	1	-0-				
							18	9											

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334												
10		2232 N	1998	-0-	-234	-0-	362 1	1625 2	Y	10	10 1	2
							11 9					
11		2070 N	1797	-0-	-273	-0-	315 1	1470 2	Y	11	11 1	2
							12 9					
12		2077 N	1770	-0-	-307	-0-	292 1	1465 2	Y	12	12 1	2
							13 9					
01		1984 N	1681	-0-	-303	-0-	158 1	1513 2	Y	9	9 1	2
							10 9					
02		1680 N	1489	-0-	-191	-0-	243 1	1235 2	Y	10	8 1	4
							11 9					
03		1767 N	1672	-0-	-95	-0-	291 1	1373 2	Y	7	11 1	-0-
							8 9					

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.//		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.//		789662														
REILLY HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 240369		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 5873 - 5887						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1023 N	681	-0-	-342	-0-	121 1 18 9	542 2	Y	Y	16	15 1				19
11		930 N	752	-0-	-178	-0-	129 1 21 9	602 2	Y	Y	19	19 1				19
12		899 N	625	-0-	-274	-0-	100 1 23 9	502 2	Y	Y	21	20 1				20
01		682 N	571	-0-	-111	-0-	53 1 14 9	504 2	Y	Y	13	15 1				18
02		700 N	519	-0-	-181	-0-	82 1 21 9	416 2	Y	Y	19	14 1				23
03		620 N	507	-0-	-113	-0-	87 1 12 9	408 2	Y	Y	11	18 1				16

ALVAREZ		WELL #: 4		RRCID -> 241034		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6692 - 7416						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	21 1				81
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	81 1				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 41		RRCID -> 241540		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 7401 - 7408						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 77		RRCID -> 241951		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 6785 - 7493						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E.		WELL #: 15		RRCID -> 241953		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 6038 - 7464						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 43		RRCID -> 241980		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 8749		PERF. 6246 - 6268						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	8	1	35	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	12	1	60	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	8	1	40	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	10	1	46	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

10	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	548	1	2459	2	Y	-0-		-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	413	1	1929	2	Y	-0-		-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	406	1	2035	2	Y	-0-		-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	137	1	1317	2	Y	-0-		-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	278	1	1409	2	Y	-0-		-0-
*03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	353	1	1662	2	Y	-0-		-0-

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		11507	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID ->	246187	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	4236	-	4257
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: A 33		RRCID ->	246544	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	5724	-	5731
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 28		RRCID ->	248456	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7694	-	7700
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX "A")		11539		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID ->	140036	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	9644	-	9660
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID ->	256652	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9656	-	9660
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX 9750)		11539		800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID ->	204579	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9696	-	9725
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAYTON (PERRY)
SUN EXPLORATION, INC.
RIVERS ESTATE

11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
829289
WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	509 R	214	-0-	-295	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	310 N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-

BRAYTON (6600)
SUN EXPLORATION, INC.
MILLNER GAS UNIT

11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
829289
WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	75 K	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	75 K	20	-0-	-55	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	75 K	13	-0-	-62	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	0 K	7	-0-	7	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-

HARLAN, KENNETH

WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)
SOUTH LEEVILLE, LLC
GILLESPIE GAS UNIT

11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
802612
WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	248	1	1445	2	N	171	179	1	81
						188	9							
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	240	1	1450	2	N	172	175	1	78
						189	9							
12	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	248	1	1461	2	N	174	185	1	67
						191	9							
01	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	248	1	1454	2	N	160			227
						176	9							
02	1764 N	1529	-0-	-235	-0-	207	1	1162	2	N	145	180	1	192
						160	9							
03	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	245	1	1455	2	N	154	181	1	165
						169	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)
SOUTH LEEVILLE, LLC
GILLESPIE GAS UNIT

11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
802612
WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	763	-0-	-74	-0-	248	1	376	2	N	126	174	1	72
						139	9							
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	240	1	356	2	N	145	172	1	45
						160	9							
12	837 N	776	-0-	-61	-0-	248	1	363	2	N	150			195
						165	9							
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	248	1	274	2	N	145	175	1	165
						160	9							
02	700 N	566	-0-	-134	-0-	207	1	210	2	N	135	181	1	119
						149	9							
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	245	1	278	2	N	211	175	1	155
						232	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

10	2325 X	531	-0-	-1794	-0-	79 1 23 9	429 2	Y	21	80 1	165
11	2250 X	560	-0-	-1690	-0-	111 1 19 9	430 2	Y	17		182
12	DLQ G-10	824	-0-	824	824	41 1 22 9	761 3	Y	20	72 1	130
01	DLQ G-10	826	-0-	826	1650	53 1 23 9	750 3	Y	21	75 1	76
02	DLQ G-10	713	-0-	713	2363	43 1 21 9	649 3	Y	19	79 1	16
03	DLQ G-10	771	-0-	771	3134	47 1 23 9	701 3	Y	21		37

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	47 1	253 2	Y	13	35 1	31
						14 9					
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	49 1	189 2	Y	10		41
						11 9					
12	DLQ G-10	292	-0-	292	292	14 1	265 3	Y	12	32 1	21
						13 9					
01	DLQ G-10	303	-0-	303	595	19 1	270 3	Y	13	33 1	1
						14 9					
02	DLQ G-10	306	-0-	306	901	16 1	251 3	Y	35	35 1	1
						39 9					
03	DLQ G-10	324	-0-	324	1225	18 1	266 3	Y	36		37
						40 9					

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	124 1	673 2	N	33		371
						36 9					
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	152 1	589 2	N	28		399
						31 9					
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	778 3	N	32		431
						35 9					
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	53 1	750 3	N	21		452
						23 9					
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	45 1	690 3	N	19		471
						21 9					
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	49 1	740 3	N	21		492
						23 9					

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

10	124 N	21	-0-	-103	-0-	3 1	17 2	Y	1		12
						1 9					
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	6 1	24 2	Y	1		13
						1 9					
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	1		14
						1 9					
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	Y	1		15
						1 9					
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1 1	21 3	Y	1		16
						1 9					
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	1		17
						1 9					

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	Y	9	6	1			1812
						10	9									
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	150	2	Y	7					1819
						8	9									
12	DLQ G-10	220	-0-	220	220	11	1	200	3	Y	8	6	1			1821
						9	9									
01	DLQ G-10	208	-0-	208	428	13	1	189	3	Y	5	6	1			1820
						6	9									
02	DLQ G-10	197	-0-	197	625	12	1	179	3	Y	5	6	1			1819
						6	9									
03	DLQ G-10	213	-0-	213	838	13	1	194	3	Y	5					1824
						6	9									

BRELU (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCANCE (LOBO 1)		//CONT.//		11813 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	161287	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6708 - 7084
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	172 1	2804 2	N	11	15 1	2	
11	2910 X	2734	-0-	-176	-0-	158 1	2570 2	N	5		7	
12	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	162 1	2650 2	N	5	9 1	3	
01	2976 X	2841	-0-	-135	-0-	172 1	2658 2	N	10	9 1	4	
02	2688 X	2509	-0-	-179	-0-	152 1	2348 2	N	8	10 1	2	
03	2976 X	2736	-0-	-240	-0-	179 1	2551 2	N	5		7	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		237	RRCID ->	222833	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6008 - 6032
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		250	RRCID ->	223920	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6168 - 6178
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	-0-		-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-		-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-		-0-	
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	106 2	N	-0-		-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-		-0-	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	7 1	101 2	N	-0-		-0-	

BRETTCANCE (LOBO 2-A)		//CONT.//		11813 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	131666	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6948 - 6959
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	4 1	58 2	N	-0-		-0-	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	77	-0-	-109	-0-	5 1	72 2	N	-0-		-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	N	-0-		-0-	
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	9 1	125 2	N	-0-		-0-	

BRETTCANCE (LOBO 6)		//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259								
BARNES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	111545	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7252 - 7288
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BARNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7133 - 7206
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	2 1	1030 2	Y	-0-		-0-	
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	2 1	948 2	Y	-0-		-0-	
12	1023 N	916	-0-	-107	-0-	2 1	914 2	Y	-0-		-0-	
01	1023 N	878	-0-	-145	-0-	2 1	876 2	Y	-0-		-0-	
02	896 N	762	-0-	-134	-0-	2 1	760 2	Y	-0-		-0-	
03	930 N	791	-0-	-139	-0-	2 1	789 2	Y	-0-		-0-	

BRETTCANCE (LOBO 6)												
//CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	102 1	1664 2	N	11	15 1	2
							12 9					
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	90 1	1458 2	N	5		7
							6 9					
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	97 1	1590 2	N	5	9 1	3
							6 9					
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	103 1	1595 2	N	10	9 1	4
							11 9					
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	91 1	1400 2	N	8	10 1	2
							9 9					
03		1519 N	1332	-0-	-187	-0-	87 1	1239 2	N	5		7
							6 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880												
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	64 1	1071 2	N	1		1
							1 9					
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	68 1	1243 2	N	-0-		1
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	72 1	1342 2	N	-0-		1
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	62 1	1134 2	N	1		2
							1 9					
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	43 1	767 2	N	-0-		2
*03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	49 1	858 2	N	-0-		2

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
PEREZ, H. F. 653300												
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		836026											
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-	14	
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	5	1	122	2	Y	-0-	14	
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	133	2	Y	1	15	
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	7	1	103	2	Y	1	2 1	14
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-	14	
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	1	15	
						1	9						

BRISCOE NUNLEY		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370						
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	-0-	2	
11	1470 N	905	-0-	-565	-0-	37	1	866	2	Y	2	4	
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	54	1	1218	2	Y	4	8	
01	1116 N	968	-0-	-148	-0-	50	1	914	2	Y	4	11 1	1
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	23	1	793	2	Y	2	3	
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	853	2	Y	3	6	
						3	9						

BRISCOE NUNNLEY		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384						
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	1	1	
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	38	1	874	2	Y	3	4	
12	1736 X	1086	-0-	-650	-0-	46	1	1036	2	Y	4	8	
01	1736 X	705	-0-	-1031	-0-	80	1	621	2	Y	4	10 1	2
02	1568 X	531	-0-	-1037	-0-	76	1	454	2	Y	1	3	
03	961 X	367	-0-	-594	-0-	34	1	330	2	Y	3	6	
						3	9						

OLMITOS RANCH 1529		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
10	403 N	182	-0-	-221	-0-	14	1	167	2	N	1	31	
11	780 N	271	-0-	-509	-0-	24	1	247	2	N	-0-	31	
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	44	1	598	2	N	1	32	
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	609	2	N	3	5 1	30
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	680	2	N	1	31	
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	641	2	N	3	34	
						3	9						

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026											
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	70	1	2214	2	N	3			56
							3	9							
11		2850 N	1805	-0-	-1045	-0-	47	1	1744	2	N	13			69
							14	9							
12		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	48	1	2545	2	N	25			94
							28	9							
01		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	93	1	2621	2	N	-0-	45	1	49
02		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	84	1	2550	2	N	7			56
							8	9							
*03		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	69	1	2653	2	N	26			82
							29	9							

THREE-C OIL AND GAS				857600		CAPACITY		CNTY: WEBB							
BRISCOE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8264	-	8989
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14

BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
HUGHES RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390	-	8415
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-				16
11	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2		Y	-0-				16
12	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	2		Y	-0-				16
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2		Y	-0-				16
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3			19
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-				19

HUGHES RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438	-	8478
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HUGHES RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8500	-	8522
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-				2
11	1320	N	804	-0-	-516	-0-	804	2		Y	-0-				2
12	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	2		Y	-0-				2
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2		Y	-0-				2
02	756	N	557	-0-	-199	-0-	556	2	1	9	Y	1			3
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-				3

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

BRUNI (OHERN)		12629 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 186148		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2588 - 2592		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-

KHB		WELL #: 1		RRCID -> 190137		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 2502 - 2916		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (QUEEN SAND)		12629 639		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 186179		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5640 - 5700		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (2300)		12629 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BRUNI		WELL #: 2		RRCID -> 009626		COMPL. DATE 01/00/1932		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2280 - 2300		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

MARTIN, ALBERT		WELL #: 2		RRCID -> 153843		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2354 - 2950		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5

BRUNI (3500)		12629 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 59		RRCID -> 147402		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3318 - 3322		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942	PERF. 3482 - 3486		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388	PERF. 8727 - 8772	
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	44 1	154 2	N	-0-	-0-
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	48 1	145 2	N	-0-	-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	63 1	220 2	N	-0-	-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	58 1	200 2	N	-0-	-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	251 1	995 2	N	-0-	-0-
03	279	N	145	-0-	-134	-0-	44 1	101 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		412178									
		WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9438 - 9734	
10	738	X	738	-0-	-0-	-0-	165 1	573 2	N	-0-	-0-
11	900	X	737	-0-	-163	-0-	184 1	553 2	N	-0-	-0-
12	1054	X	681	-0-	-373	-0-	152 1	529 2	N	-0-	-0-
01	1054	X	495	-0-	-559	-0-	111 1	384 2	N	-0-	-0-
02	952	X	177	-0-	-775	-0-	36 1	141 2	N	-0-	-0-
03	775	X	194	-0-	-581	-0-	59 1	135 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		412178									
		WELL #:	6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9215 - 9230	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G.		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		412178									
		WELL #:	3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9100 - 9460	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

BRUNI, NE. (9760)		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9110 - 9134	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	102	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	75	1	1615	2	N	-0-					-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	2	N	-0-					-0-
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	53	1	1519	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (NAVARRO)		//CONT.//		12642 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	152429	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9878 - 9886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)				12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	73	1	N	1184	2	45
							2	9				
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1107	2	45
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	N	1189	2	45
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1	1	N	1254	2	45
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	N	1109	2	45
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	41	1	N	1175	2	45

BRUNI RANCH				WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	221	1	N	3562	2	63	
							1	9					
11	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	160	1	N	3460	2	63	
12	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	174	1	N	3529	2	63	
01	3844	X	3653	-0-	-191	-0-	2	1	N	3651	2	63	
02	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	10	1	N	3349	2	63	
03	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	123	1	N	3542	2	63	

BRUNI RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	289416	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7212 - 7246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	11408	X	8270	-0-	-3138	-0-	481	1	N	7777	2	19	
							12	9					
11	9330	X	7729	-0-	-1601	-0-	341	1	N	7388	2	19	
12	9548	X	8448	-0-	-1100	-0-	396	1	N	8052	2	19	
01	9548	X	8287	-0-	-1261	-0-	4	1	N	8283	2	19	
02	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	26	1	N	8899	2	19	
*03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	363	1	N	10471	2	35	
							18	9					

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 289840		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 2	N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21 1	452 2	N	-0-			-0-
12	558 N	424	-0-	-134	-0-	20 1	404 2	N	-0-			-0-
01	589 N	442	-0-	-147	-0-	442 2		N	-0-			-0-
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	1 1	314 2	N	-0-			-0-
*03	434 N	366	-0-	-68	-0-	12 1	353 2	N	1	1 6		-0-
						1 9						

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 126734		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	69 1	1115 2	N	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	47 1	1009 2	N	-0-			-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	48 1	971 2	N	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	3 1	997 2	N	-0-			-0-
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	36 1	1037 2	N	-0-			-0-

BUENA SUERTE, N. (4800)		13019 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
STILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 278520		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 17		RRCID -> 153316		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	106	1	413	2	N	-0-					157
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	72	1	392	2	N	-0-					157
12	620 N	482	-0-	-138	-0-	64	1	418	2	N	-0-					157
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	519	1	602	2	N	-0-					157
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	71	1	364	2	N	-0-					157
*03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	655	1	630	2	N	-0-					157

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
10	2387 X	1824	-0-	-563	-0-	372	1	1449	2	Y	3					107
						3	9									
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	323	1	1752	2	Y	36					143
						40	9									
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	364	1	2371	2	Y	5					148
						6	9									
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	1249	1	1450	2	Y	4					152
						4	9									
02	1988 X	1577	-0-	-411	-0-	256	1	1318	2	Y	3					155
						3	9									
03	2728 X	1639	-0-	-1089	-0-	831	1	799	2	Y	8					163
						9	9									

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZON (WILCOX 5900)		14453 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	20	-0-	-321	-0-	16	1	4	2	Y	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	Y	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	Y	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	-0-
02	504 N	409	-0-	-95	-0-	78	1	331	2	Y	-0-
03	372 N	266	-0-	-106	-0-	43	1	223	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 009640		COMPL. DATE 03/14/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	6
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032			
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	113	1	753	3	Y	38
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	3	2	9	Y	6
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	6
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	3	2	9	Y	8
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	3	6	9	Y	13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	

CABEZON, E. (WILCOX 6700)		14453 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BMT B TR5		WELL #: 11		RRCID -> 241639		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120			
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	4
11	330 N	177	-0-	-153	-0-	9	1	168	2	Y	4
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	11	1	201	2	Y	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3B		RRCID -> 266121		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124			
10	DLQ G-10	1220	-0-	1220	1220	160	1	1060	3	Y	83
11	DLQ G-10	1826	-0-	1826	3046	1824	3	2	9	Y	39
12	DLQ G-10	1509	-0-	1509	4555	1509	3			Y	39
01	DLQ G-10	1387	-0-	1387	5942	1384	3	3	9	Y	42
02	DLQ G-10	1591	-0-	1591	7533	1584	3	7	9	Y	48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7533			Y	NO RPT	48	

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO F)		14471 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
EIA		WELL #: 2C		RRCID -> 220933		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 6124 - 6422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1085 N	904	-0-	-181 B	-0-	904	2	N	-0-		13
11	960 N	632	-0-	-328 B	-0-	632	2	N	-0-		13
12	930 N	389	-0-	-541 B	-0-	389	2	N	-0-		13
01	899 N	644	-0-	-255 B	-0-	644	2	N	-0-		13
*02	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-		13
*03	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2	N	-0-		13

CERDA		WELL #: 1 C		RRCID -> 223780		COMPL. DATE 02/18/2021		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6164 - 6304	
10	21421 X	14363	-0-	-7058 B	-0-	14256	2	107 9 N	97		196
11	18810 X	12507	-0-	-6303 B	-0-	12426	2	81 9 N	74	185 1	85
12	18445 X	12082	-0-	-6363 B	-0-	12013	2	69 9 N	63		148
01	16647 X	11072	-0-	-5575 B	-0-	10972	2	100 9 N	91	186 1	53
02	13440 X	8552	-0-	-4888 B	-0-	8500	2	52 9 N	47		100
03	14353 X	9815	-0-	-4538 B	-0-	9741	2	74 9 N	67		167

EIA STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224436		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6346 - 6373	
10	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	2	2	400 9 N	364	361 1	115
11	420 N	313	-0-	-107 B	-0-	1	2	312 9 N	284	182 1	217
*12	434 N	348	-0-	-86 B	-0-	1	2	347 9 N	315	357 1	175
*01	403 N	271	-0-	-132 B	-0-	3	2	268 9 N	244	184 1	235
*02	280 N	205	-0-	-75 B	-0-	10	2	195 9 N	177	177 1	235
03	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	1	2	156 9 N	142	183 1	194

REYNA		WELL #: 1		RRCID -> 269945		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6302 - 6316	
10	8003 X	8003	-0-	-0- B	-0-	7942	2	61 9 N	55		212
11	7236 X	7236	-0-	-0- B	-0-	7186	2	50 9 N	45	192 1	65
12	7236 X	7236	-0-	-0- B	-0-	7186	2	50 9 N	45		110
01	6944 X	6569	-0-	-375 B	-0-	6528	2	41 9 N	37		147
*02	6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	6223	2	53 9 N	48		195
03	6944 X	6894	-0-	-50 B	-0-	6894	2		-0-	191 1	4

CABO (FRIO G)		14471 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
EIA		WELL #: 1		RRCID -> 212647		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6719 - 6735	
10	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	3581	2	13 9 N	12		214
11	3450 X	3402	-0-	-48 B	-0-	3383	2	19 9 N	17	183 1	48
12	3565 X	3527	-0-	-38 B	-0-	3499	2	28 9 N	25		73
01	3596 X	3503	-0-	-93 B	-0-	3467	2	36 9 N	33		106
02	3248 X	3247	-0-	-1 B	-0-	3216	2	31 9 N	28		134
*03	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	3644	2	25 9 N	23		157

CATLETT		WELL #: 1		RRCID -> 220733		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6643 - 6725	
10	8990 X	8293	-0-	-697 B	-0-	8264	2	29 9 N	26		155
11	8730 X	8037	-0-	-693 B	-0-	8016	2	21 9 N	19		174
12	9021 X	8521	-0-	-500 B	-0-	8484	2	37 9 N	34	182 1	26
01	9021 X	8123	-0-	-898 B	-0-	8102	2	21 9 N	19		45
*02	7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	7553	2	33 9 N	30		75
*03	8798 X	8798	-0-	-0- B	-0-	8766	2	32 9 N	29		104

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6832 - 6846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					69

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

10	7240 X	7240	-0-	-0-	B	-0-	7233	2	7	9	N	6				200
11	6660 X	6660	-0-	-0-	B	-0-	6629	2	31	9	N	28	188	1		40
12	6603 X	6518	-0-	-0-	B	-0-	6518	2			N	-0-				40
01	7254 X	6209	-0-	-1045	B	-0-	6209	2			N	-0-				40
02	6552 X	5774	-0-	-778	B	-0-	5746	2	28	9	N	25				65
03	7254 X	6748	-0-	-506	B	-0-	6724	2	24	9	N	22				87

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

10	248 N	188	-0-	-60		-0-	188	2			N	-0-				60
11	294 N	294	-0-	-0-		-0-	294	2			N	-0-				60
12	332 N	332	-0-	-0-		-0-	331	2	1	9	N	1				61
01	186 N	140	-0-	-46		-0-	140	2			N	-0-				61
02	256 N	256	-0-	-0-		-0-	188	2	68	9	N	62	117	1		6
*03	312 N	312	-0-	-0-		-0-	309	2	3	9	N	3				9

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 JERICHO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 14522 - 15164

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF. 14230 - 15398

10	97 N	97	-0-	-0-		-0-	6	1	91	3	N	-0-				-0-
11	94 N	94	-0-	-0-		-0-	6	1	88	3	N	-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-		-0-	7	1	86	3	N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-		-0-	6	1	94	3	N	-0-				-0-
02	93 N	93	-0-	-0-		-0-	6	1	87	3	N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-				-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)			//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.// 216748														
J.C. MANN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 146858			COMPL. DATE 09/03/1993			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 150211			COMPL. DATE 06/16/1994			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICHO LTD.GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 175691			COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024						
10	2232	N	1320	-0-	-912	-0-	73	1	1235	3	Y	11	12	1			16
							12	9									
11	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	73	1	1196	3	Y	9	13	1			12
							10	9									
12	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	79	1	1159	3	Y	9					21
							10	9									
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	75	1	1216	3	Y	8	12	1			17
							9	9									
02	1204	N	1053	-0-	-151	-0-	64	1	977	3	Y	11	11	1			17
							12	9									
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	3	Y	20	12	1			25
							22	9									

J. C. MANN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 191413			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICHO LTD GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 196646			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
JERICHO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	193	1	3271	3	Y	28	31 1 42
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	180	1	2966	3	Y	19	32 1 29
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	205	1	3000	3	Y	24	53
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	203	1	3280	3	Y	24	32 1 45
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	176	1	2705	3	Y	33	32 1 46
*03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	204	1	3258	3	Y	56	33 1 69

JERICHO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824												
10	15934 X	15657	-0-	-277	-0-	868	1	14651	3	Y	125	138 1 187
11	16560 X	14875	-0-	-1685	-0-	850	1	13919	3	Y	96	148 1 135
12	17112 X	14905	-0-	-2207	-0-	949	1	13836	3	Y	109	244
01	17112 X	16400	-0-	-712	-0-	953	1	15323	3	Y	113	149 1 208
02	14924 X	13571	-0-	-1353	-0-	823	1	12597	3	Y	137	140 1 205
*03	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	949	1	15116	3	Y	260	149 1 316

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101												
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	8	1	532	3	N	-0-	63
11	600 N	455	-0-	-145	-0-	7	1	448	3	N	-0-	63
12	527 N	165	-0-	-362	-0-	2	1	163	3	N	-0-	63
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	711	3	N	-0-	63
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	10	1	687	3	N	-0-	63
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	12	1	795	3	N	-0-	63

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687 GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ROYKO OIL COMPANY		732198										
PAINTER, F.		WELL #:		RRCID -> 202925		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
		PLUGGED AND ABANDONED		11/21/2016								
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH II		WELL #: 7091		RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8816 - 8847		
10		3100 N	7902	-0-	4802	4802	7902	1		Y	-0-	50
11		12289 X	7487	-0-	-4802	-0-	7487	1		Y	-0-	50
12		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	1		Y	-0-	50
01		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7302	1	22	9	Y	20
*02		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6508	1	6	9	Y	5
03		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT	75
CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9238 - 9388		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAGE RANCH		WELL #: 6492		RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9142 - 9398		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		173
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		173
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		173
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		173
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		173
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		173
CAGE RANCH		WELL #: 7096		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9672 - 9765		
10		DLQ G-10	8742	-0-	8742	20623	8736	1	6	9	Y	5
11		DLQ G-10	8103	-0-	8103	28726	8097	1	6	9	Y	5
12		DLQ G-10	8607	-0-	8607	37333	8601	1	6	9	Y	5
01		DLQ G-10	8268	-0-	8268	45601	8257	1	11	9	Y	10
02		DLQ G-10	6870	-0-	6870	52471	6864	1	6	9	Y	5
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52471				Y	NO RPT	30
CAGE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10092 - 10122		
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1		Y	-0-	74
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	1		Y	-0-	74
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	1		Y	-0-	74
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	528	1	6	9	Y	5
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	1	2	9	Y	2
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT	81

CAGE RANCH (MYRICK 5)		14611 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201881		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				169

CAGE RANCH (6800)		14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912							
10	DLQ G-10	3918	-0-	3918 B	12115	3918	1			Y	-0-				18
11	DLQ G-10	3775	-0-	3775 B	15890	3774	1			Y	1				19
12	DLQ G-10	3911	-0-	3911 B	19801	3910	1			Y	1				20
01	DLQ G-10	3441	-0-	3441 B	23242	3424	1			Y	17				35
02	DLQ G-10	3007	-0-	3007 B	26249	3001	1			Y	6				40
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			26249											
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	26249					Y	NO RPT				40

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BXP OPERATING, LLC 042191
 CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7704 - 7710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1674	-0-	1674	32167	1674	1			Y	-0-					25
11	DLQ G-10	1500	-0-	1500	33667	1500	1			Y	-0-					25
12	DLQ G-10	1863	-0-	1863	35530	1863	1			Y	-0-					25
01	DLQ G-10	2634	-0-	2634	38164	2632	1	2	9	Y	2					27
02	DLQ G-10	2292	-0-	2292	40456	2292	1			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40456					Y	NO RPT					27

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	1			Y	-0-					69
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	1			Y	-0-					69
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	1			Y	-0-					69
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	352	1	2	9	Y	2					71
*02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	419	1	2	9	Y	2					73
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					Y	NO RPT					73

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	-0-	-0-	-31	2673					Y	-0-					193
11	30	-0-	-0-	-30	2643					Y	-0-					193
12	2643 N	-0-	-0-	-2643	-0-					Y	-0-					193
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)			14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC			850872									
CAGE RANCH			WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8167 - 8276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	24

CAGE RANCH 648			WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8344 - 8416	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8545 - 8636	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4

CAGE RANCH II			WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8234 - 8340	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1		Y	-0-	82
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	1		Y	-0-	82
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1		Y	-0-	82
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	4 9	Y	4	86
*02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	2 9	Y	2	88
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				Y	NO RPT	88

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)			14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC			850872									
CAGE RANCH II			WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8056 - 8090	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-	240
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-	240
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	15
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15

CAGE RANCH			WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 8592 - 8607	
10	DLQ G-10	728	-0-	728	17802	728	1			Y	-0-	25
11	DLQ G-10	770	-0-	770	18572	770	1			Y	-0-	25
12	DLQ G-10	868	-0-	868	19440	868	1			Y	-0-	25
01	DLQ G-10	697	-0-	697	20137	686	1	11 9		Y	10	35
02	DLQ G-10	671	-0-	671	20808	669	1	2 9		Y	2	37
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20808					Y	NO RPT	37

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)										//CONT.// 14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC										//CONT.// 850872							
CAGE ESTATE G										WELL #: 4		RRCID -> 245284		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
							CODE	CODE			CODE	CODE					
10	DLQ	G-10	8624	-0-	8624	216822	8624	1	Y	-0-			68				
11	DLQ	G-10	9695	-0-	9695	226517	9695	1	Y	-0-			68				
12	DLQ	G-10	7794	-0-	7794	234311	7794	1	Y	-0-			68				
01	DLQ	G-10	7843	-0-	7843	242154	7837	1	Y	5	6 9		73				
02	DLQ	G-10	6233	-0-	6233	248387	6222	1	Y	10	11 9		83				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	248387			Y	NO RPT			83				

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)										14611 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC										850872							
CAGE RANCH										WELL #: 2801		RRCID -> 190849		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CAGE RANCH STATE-TRACT										WELL #: 2601		RRCID -> 196015		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11				

CAGE RANCH										WELL #: 291		RRCID -> 245154		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3				

CAGE RANCH										WELL #: 31		RRCID -> 246620		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849	
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	1	Y	-0-			22				
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1	Y	-0-			22				
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	1	Y	-0-			22				
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	1	Y	2	2 9		24				
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	1	Y	5	6 9		29				
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			29				

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)										14611 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC										850872							
CAGE RANCH										WELL #: 7097-T		RRCID -> 180264		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			5				

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	43

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807								
CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXKRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALALLEN, WEST (4900)				14690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
R.C.I. ENERGY				685838								
BALLARD, C. F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	111403	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4936 - 4942	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)			14810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	135453	COMPL. DATE	05/26/1990	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6238 - 6272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	136	RRCID ->	153170	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	6036 - 6113
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	268	1	1371	2	N	11	15 1 3
						12	9					
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	264	1	1225	2	N	5	8
						6	9					
12	1643 N	1254	-0-	-389	-0-	231	1	1017	2	N	5	9 1 4
						6	9					
01	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	255	1	1164	2	N	9	9 1 4
						10	9					
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	219	1	1300	2	N	9	10 1 3
						10	9					
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	215	1	1467	2	N	16	19
						18	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	177	RRCID ->	185247	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6232 - 6238
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			1
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-			1
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			1
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

CAMARON GRANDE (11,800)			14989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
GARZA, M.G. G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	127637	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11788 - 11804
10	3503 X	1722	-0-	-1781	-0-	1722	2			N	-0-	-0-
11	3390 X	2756	-0-	-634	-0-	2756	2			N	-0-	-0-
12	3100 X	2221	-0-	-879	-0-	2221	2			N	-0-	-0-
01	2759 X	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			N	-0-	-0-
02	2576 X	2128	-0-	-448	-0-	2128	2			N	-0-	-0-
03	2852 X	1602	-0-	-1250	-0-	1602	2			N	-0-	-0-

BUSTAMANTE HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	131596	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11812 - 11966
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (L, MIDDLE) 15030 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DAHCO OPERATING, LLC 197345
CAMERON-STATE WELL #: 1 RRCID -> 290753 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4917 - 4925

10	16037 R	16037	-0-	-0-	-0-	15819	2	218	9	N	198	179	1			161
11	18138	17559	-0-	-579	-0-	17300	2	259	9	N	235	359	1			37
12	17960	17753	-0-	-207	-0-	17518	2	235	9	N	214	179	1			72
01	17418 R	17418	-0-	-0-	-0-	17203	2	215	9	N	195	183	1			84
02	15848	14683	-0-	-1165	-0-	14569	2	114	9	N	104					188
03	17546	16750	-0-	-796	-0-	16574	2	176	9	N	160	172	1			176

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)			15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
ARMSTRONG, CHARLES M.			WELL #: 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 2 T		RRCID -> 202846		COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 8926		
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	66 1	83 3	Y	2	2 1		-0-
						88 4	2 9					
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	69 1	4 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	434 N	230	-0-	-204	-0-	98 1	12 3	Y	1	1 1		-0-
						119 4	1 9					
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	96 1	5 3	Y	2	1 1		1
						23 4	2 9					
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	111 1	3 3	Y	2	2 1		1
						28 4	2 9					
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	105 1	66 3	Y	2	2 1		1
						21 4	2 9					

ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 3		RRCID -> 203505		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 6		RRCID -> 207048		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 7		RRCID -> 208655		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6102 - 6442		
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	88 1	97 3	Y	18	17 1		5
						115 4	20 9					
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	101 1	5 3	Y	12	12 1		5
						13 9						
12	434 N	164	-0-	-270	-0-	51 1	6 3	Y	22	24 1		3
						83 4	24 9					
01	310 N	154	-0-	-156	-0-	87 1	3 3	Y	21	8 1		16
						41 4	23 9					
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	111 1	4 3	Y	25	39 1		2
						40 4	28 9					
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	36 1	29 3	Y	12	10 1		4
						14 4	13 9					

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	74 1	78 3	55 4	3 9	Y	3	5 1		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	85 1	5 3	84 1	8 3	Y	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	105 4					-0-			-0-
01	217 N	96	-0-	-121	-0-	71 1	3 3	22 4		Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	80 1	2 3	80 1		Y	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	20 4	68 3	84 1		Y	-0-			-0-
						24 4								

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228														
10	2325 X	1229	-0-	-1096	-0-	262 1	352 3	300 4	315 9	Y	286	330 1		32
11	2250 X	348	-0-	-1902	-0-	218 1	18 3	1 4	111 9	Y	101	60 1		73
12	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	502 1	51 3	638 4	474 9	Y	431	428 1		76
01	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	543 1	23 3	171 4	483 9	Y	439	313 1		202
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	503 1	14 3	141 4	418 9	Y	380	461 1		121
03	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	493 1	457 3	115 4	396 9	Y	360	302 1		179

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172														
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	116 1	136 3	202 4	7 9	Y	6	6 1		1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	113 1	7 3	3 9		Y	3	3 1		1
12	589 N	387	-0-	-202	-0-	159 1	17 3	204 4	7 9	Y	6	5 1		2
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	186 1	7 3	60 4	7 9	Y	6	5 1		3
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	194 1	5 3	56 4	7 9	Y	6	7 1		2
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	188 1	146 3	40 4	8 9	Y	7	6 1		3

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288														
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	250 1	291 3	247 4	14 9	Y	13	15 1		2
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	228 1	11 3	10 9		Y	9	9 1		2
12	1488 N	46	-0-	-1442	-0-	10 9		10 1	1 3	Y	1	3 1		-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	34 4	1 9			Y	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	124 1	138 3	Y	1	1 1	-0-	
						143 4	1 9					
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	143 1	8 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
12	651 N	39	-0-	-612	-0-	16 1	2 3	Y	-0-		-0-	
						21 4						
01	403 N	228	-0-	-175	-0-	168 1	7 3	Y	-0-		-0-	
						53 4						
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	167 1	5 3	Y	1	1 1	-0-	
						49 4	1 9					
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	157 1	115 3	Y	1	1 1	-0-	
						47 4	1 9					

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784												
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	287 1	330 3	Y	9	9 1	2	
						336 4	10 9					
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	390 1	21 3	Y	7	7 1	2	
						1 4	8 9					
12	1426 N	761	-0-	-665	-0-	307 1	28 3	Y	8	9 1	1	
						417 4	9 9					
01	961 N	376	-0-	-585	-0-	272 1	11 3	Y	7	5 1	3	
						85 4	8 9					
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	290 1	8 3	Y	6	7 1	2	
						85 4	7 9					
03	775 N	588	-0-	-187	-0-	293 1	206 3	Y	8	7 1	3	
						80 4	9 9					

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 16 RRCID -> 288700 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A												
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14172 08/09/2021												

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687												
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC 000894
 ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2101 RRCID -> 291309 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 16501 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT	IN	32586	-0-	32586	36375	31880	4	706	9	N	642		726
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	36375					N	-0-		201
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	36375					N	-0-	525 1	100
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	36375					N	-0-	101 1	100
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	36375					N	-0-		100
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	36375					N	-0-		100

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021

CANELO (H-81) 15289 909 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KING RANCH FALCON WELL #: 2107 RRCID -> 292133 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A

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

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
CROCKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9635 - 9655			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8821 X	8821	-0-	-0- B	-0-	628 1	8175 2		N	16			90
11		8901 X	8901	-0-	-0- B	-0-	18 9 646 1	8231 2		N	22			112
12		8484 X	8484	-0-	-0- B	-0-	24 9 701 1	7736 2		N	43			155
01		7750 X	7367	-0-	-383 B	-0-	47 9 580 1	6759 2		N	25			180
02		7000 X	6734	-0-	-266 B	-0-	28 9 523 1	6163 2		N	44	180 1		44
*03		7790 X	7790	-0-	-0- B	-0-	48 9 670 1	7084 2		N	33			77
							36 9							

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
KING RANCH-STATE		253162												
		WELL #:	1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9488 - 9706			
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												12/14/2021		

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH CANELO		WELL #:	51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15608 - 15826			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
RAMEY, ALEX		WELL #:	4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	5212 - 5218			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEX RAMEY UNIT		217450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5644 - 5654			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			146

CANO-MEXICO (6450)
REMORA OPERATING, LLC
RAMEY, ALEX UNIT 1

15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
701613
WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 #	24	-0-	-348	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
11	360 #	263	-0-	-97	-0-	262	2	1 9	Y	1			1
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			1
01	403 #	94	-0-	-309	-0-	94	2		Y	-0-			1
02	336 #	183	-0-	-153	-0-	183	2		Y	-0-			1
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			1

CANO-MEXICO (6700)
REMORA OPERATING, LLC
RAMEY, ALEX

15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
701613
WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (6800)
REMORA OPERATING, LLC
RAMEY, ALEX

15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
701613
WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 #	57	-0-	-842	-0-	57	2		Y	-0-			130
11	870 #	112	-0-	-758	-0-	112	2		Y	-0-			130
12	899 #	159	-0-	-740	-0-	159	2		Y	-0-			130
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			130
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-			130
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			130

CANO-MEXICO (7590)
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.
ALEX RAMEY

15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
743197
WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	16014	6331	-0-	-9683	-0-	6331	2		N	-0-			-0-
11	11442	7116	-0-	-4326	-0-	7116	2		N	-0-			-0-
12	2883	7943	-0-	5060	5060	7943	2		N	-0-			-0-
01	2883	7604	-0-	4721	9781	7604	2		N	-0-			-0-
02	22055	7439	-0-	-14616	-0-	7439	2		N	-0-			-0-
03	2883	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (8550)
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.
CONRAD, V. L.

15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
743197
WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	418	-0-	-357	-0-	418	2		N	-0-			-0-
11	630 N	317	-0-	-313	-0-	317	2		N	-0-			-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)												
FARGO OIL & GAS, LLC		261666		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
ESCOBAR UNIT												
WELL #:		1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6158 - 6173		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ESCOBAR												
WELL #:		3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 6256 - 6688		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC												
MUNOZ UNIT		857512		WELL #:		2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186
										PERF. 6020 - 6028		
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ UNIT												
WELL #:		3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5990 - 6000		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ UNIT												
WELL #:		4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6016 - 6044		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)												
FARGO OIL & GAS, LLC		261666		15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
ESCOBAR UNIT												
WELL #:		1 T		RRCID -> 160489		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6158 - 6587		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		//CONT.//		15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666							
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370							
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID -> 243722	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6573	- 6652		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID -> 163986	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5060	- 5074		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (V)				15519 288	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		4	RRCID -> 148497	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5188	- 5192		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (3400)				15519 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 009741	COMPL. DATE 05/07/1952	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)
SUN EXPLORATION, INC.
POPE, W. E., -A-

15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)
SUN EXPLORATION, INC.
MOORE

15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		45
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		45
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		45
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		45
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		45
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		45

BLUNDELL, F. L.

WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOORE

WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAPTAIN LUCEY (3860)
SUN EXPLORATION, INC.
ERCK, FRED

15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POPE, W.E. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)			15519 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226								
DODD, LEONA ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 009744		COMPL. DATE		N/A		
							TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4000 - 4008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DURANGO RESOURCES CORP.			235945								
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 22		RRCID -> 143413		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4004 - 4009

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN EXPLORATION, INC.			829289								
ERCK, FRED			WELL #: 1		RRCID -> 009747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)			15519 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC.			829289								
MOORE			WELL #: 3		RRCID -> 148326		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4058 - 4149

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

CAPTAIN LUCEY (4300)			15519 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC.			829289								
MOORE			WELL #: 2		RRCID -> 147421		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4283 - 4288

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

CAPTAIN LUCEY (4700)			15519 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC.			829289								
MOORE			WELL #: 4		RRCID -> 119272		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 6164		PERF. 4553 - 4559

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 062311		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		235945														
		WELL #: 1		RRCID -> 184754		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098								
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					53
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					53
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.		235945														
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 165916		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
		235945														
		WELL #: 15A		RRCID -> 253827		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
DURANGO RESOURCES CORP.		235945														
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 14		RRCID -> 227879		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
STACHA, EDDY A.		810868														
CADENA		WELL #:		RRCID -> 124484		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PIPER		WELL #:	1	RRCID ->	235487	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7114 - 7116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
G. B. MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	213112	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2120 - 2124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		178030										
		WELL #:	1	RRCID ->	009784	COMPL. DATE	03/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
		178030										
		WELL #:	1A	RRCID ->	094497	COMPL. DATE	06/22/1981	TOTAL DEPTH	2276	PERF. 2095 - 2099		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL		WELL #:	4336	RRCID ->	204234	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2650 - 2653		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #:	1	RRCID ->	068868	COMPL. DATE	03/21/1973	TOTAL DEPTH	7499	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

CARRERA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	Y	-0-			8
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	Y	-0-			8
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-			8
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-			8
02	2800 N	4668	-0-	1868	-0-	1868	2	Y	-0-			8
*03	3100 N	6231	-0-	3131	-0-	4999	2	Y	-0-			8

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

10	5394 X	4357	-0-	-1037	-0-	4357	2	Y	-0-			39
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2	Y	-0-			39
12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2	Y	-0-			39
01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2	Y	-0-			39
02	4872 X	4427	-0-	-445	-0-	4427	2	Y	-0-			39
03	5487 X	4109	-0-	-1378	-0-	4109	2	Y	-0-			39

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6578 -	6732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15861 X	125	-0-	-15736	-0-	125	2	Y	-0-			2
11		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			Y	-0-			2
12		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			Y	-0-			2
01		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-			2
02		2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-			Y	-0-			2
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			2

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6564 -	6681	
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	Y	-0-			-0-
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	Y	-0-			-0-
12		1860 N	652	-0-	-1208	-0-	652	2	Y	-0-			-0-
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-			Y	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 -	6626	
10		2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2	Y	-0-			16
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	Y	-0-			16
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	Y	-0-			16
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	Y	-0-			16
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	Y	-0-			16
03		2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2	Y	-0-			16

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 -	6770	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	145	145 1		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547	
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	Y	-0-			14
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	Y	-0-			14
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	Y	-0-			14
01		1705 N	1365	-0-	-340	-0-	1365	2	Y	-0-			14
02		1624 N	1027	-0-	-597	-0-	1027	2	Y	-0-			14
03		2046 N	771	-0-	-1275	-0-	771	2	Y	-0-			14

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-			1
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	Y	-0-			1
12		496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2	Y	-0-			1
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	Y	-0-			1
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-			1
*03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-			1

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754	
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-			-0-
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-			-0-
12		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2	Y	-0-			-0-
01		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2	Y	-0-			-0-
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-			-0-
*03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6062 - 6508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6566 - 6596		
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1299	2		Y	-0-			-0-
02	1316 N	618	-0-	-698	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
03	1612 N	1152	-0-	-460	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6780		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7675 - 7732		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6206 - 6250		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3472 X	2054	-0-	-1418	-0-	2054 2	Y	-0-			-0-
11	3360 X	2341	-0-	-1019	-0-	2341 2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	1928	-0-	-1079	-0-	1928 2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2064	-0-	-943	-0-	2064 2	Y	-0-			-0-
02	2184 X	1596	-0-	-588	-0-	1596 2	Y	-0-			-0-
03	2418 X	1461	-0-	-957	-0-	1461 2	Y	-0-			-0-

CASA VERDE (5600 SD)				16140 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		2	RRCID ->	281880	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 5980 - 5986
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82

CASAS (6756)				16162 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6766 - 6776
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (WILCOX)				16627 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
DCRC SEC 189		WELL #:		1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9535 - 9596
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (1400)				16627 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #:		3	RRCID ->	035381	COMPL. DATE	11/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	2	Y	-0-					-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	Y	106					106
						117	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					6
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					6
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					6
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					6
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		58	1	1278	2	Y	-0-			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		39	1	1102	2	Y	-0-			-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-		32	1	905	2	Y	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-		1	1	635	2	Y	-0-			-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-		2	1	885	2	Y	-0-			-0-
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-		19	1	881	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895							
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		51	1	1123	2	N	-0-			6
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		35	1	990	2	N	-0-			6
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-		29	1	825	2	N	-0-			6
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		2	1	1018	2	N	-0-			6
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		3	1	1187	2	N	-0-			6
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		22	1	1015	2	N	-0-			6

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588							
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-		26	1	571	2	N	-0-			11
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-		17	1	496	2	N	-0-			11
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-		22	1	627	2	N	-0-			11
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-		2	1	693	2	N	-0-			11
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-		2	1	765	2	N	-0-			11
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-		16	1	744	2	N	-0-			11

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486							
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		61	1	1346	2	N	-0-			5
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		46	1	1315	2	N	-0-			5
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		49	1	1384	2	N	-0-			5
01	1240 N	1018	-0-	-222	-0-		2	1	1016	2	N	-0-			5
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		3	1	1525	2	N	-0-			5
*03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		33	1	1507	2	N	-0-			5

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	527 N	382	-0-	-145	-0-	382 2		N	-0-		-0-
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	254 2		N	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
01	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2		N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

10	589 N	454	-0-	-135	-0-	448 2	6 9	N	5	5 1	2
11	570 N	395	-0-	-175	-0-	391 2	4 9	N	4	4 1	2
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		2
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504 2	3 9	N	3	3 1	2
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		2
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	519 2	4 9	N	4	4 1	2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2		Y	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

10	1674 X	1487	-0-	-187	-0-	1470 2	17 9	N	15	15 1	9
11	1800 X	1347	-0-	-453	-0-	1330 2	17 9	N	15	15 1	9
12	1860 X	1506	-0-	-354	-0-	1506 2		N	-0-		9
01	1860 X	1562	-0-	-298	-0-	1551 2	11 9	N	10	10 1	9
02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		9
*03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1730 2	15 9	N	14	14 1	9

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652										
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-
01		496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2		Y	-0-
02		364 N	155	-0-	-209	-0-	155 2		Y	-0-
03		403 N	164	-0-	-239	-0-	164 2		Y	-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270										
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316										
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210										
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-
02		784 N	269	-0-	-515	-0-	269 2		Y	-0-
03		589 N	276	-0-	-313	-0-	276 2		Y	-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118										
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145										
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	64 2		Y	-0-
03		186 N	36	-0-	-150	-0-	36 2		Y	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	570 N	359	-0-	-211	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	496 N	100	-0-	-396	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					7
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					7
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					7
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					7
02	1008 N	585	-0-	-423	-0-	585	2			Y	-0-					7
03	1519 N	508	-0-	-1011	-0-	508	2			Y	-0-					7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656															
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9086 - 9172		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9110 - 9192		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8884 - 8928		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134 - 9178		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9069 - 9155		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	-0-			60
11	840 N	408	-0-	-432	-0-	-0-	78	1	330	2	N	-0-			60
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	753	2	N	-0-			60
01	465 N	87	-0-	-378	-0-	-0-	15	1	72	2	N	-0-			60
02	2800 N	3008	-0-	-208	-0-	-208	456	1	2552	2	N	-0-			60
*03	2916 N	2708	-0-	-208	-0-	-0-	439	1	2269	2	N	-0-			60

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125														
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	7			35
						8	9							
11	360 N	210	-0-	-150	-0-	36	1	150	2	N	22			57
						24	9							
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	262	2	N	25			82
						28	9							
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	62	1	295	2	N	24			106
						26	9							
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	15			121
						17	9							
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	42	1	218	2	N	23	114	1	30
						25	9							

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852														
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	493	1	2080	2	N	-0-			48
12	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	317	1	2373	2	N	-0-			48
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	326	1	1536	2	N	-0-			48
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	308	1	1725	2	N	-0-			48
*03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	341	1	1764	2	N	-0-			48

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100												
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	926	2	N	85
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1003	2	N	85
12	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	-0-	124	1	930	2	N	85
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	970	2	N	85
02	980 N	880	-0-	-100	-0-	-0-	132	1	738	2	N	94
							10	9				
03	1054 N	968	-0-	-86	-0-	-0-	157	1	810	2	N	30
							1	9				
MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276												
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	N	116
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	-0-	105	1	451	2	N	116
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	636	2	N	116
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	470	2	N	116
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	-0-	135	1	292	2	N	116
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	-0-	150	1	411	2	N	132
							18	9				
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990												
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	858	2	N	91
11	420 N	207	-0-	-213	-0-	-0-	207	2			N	91
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	91
01	1023 N	921	-0-	-102	-0-	-0-	921	2			N	91
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	15	9	N	105
03	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	-0-	1101	2			N	105
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614												
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	275	2	N	83
*05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	83
*06	570 N	13	-0-	-557	-0-	-0-	13	2			N	83
*07	496 N	101	-0-	-395	-0-	-0-	29	1	72	2	N	83
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	468	2	N	83
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	111	2	N	83
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	83
*11	630 N	545	-0-	-85	-0-	-0-	103	1	442	2	N	83
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	386	2	N	83
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	782	2	N	83
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	391	2	N	83
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	718	2	N	83

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCKENDRICK		WELL #:		18	RRCID -> 193122			COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8544	- 9268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92				N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92				N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92				N	-0-			26
01		92 X	-0-	-0-	-92	-0-				N	-0-			26
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID -> 193635			COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8561	- 8695
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	119	1	619	2	Y	-0-		-0-
11		720 N	496	-0-	-224	-0-	95	1	401	2	Y	-0-		-0-
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	107	1	803	2	Y	-0-		-0-
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	143	1	674	2	Y	-0-		-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	74	1	415	2	Y	-0-		-0-
03		744 N	681	-0-	-63	-0-	110	1	571	2	Y	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID -> 194081			COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7538	- 7563
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-		-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-		-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-		-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-		-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	N	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID -> 203853			COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8582	- 8670
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID -> 210581			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8494	- 9322
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	77	1	399	2	N	-0-		52
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	155	1	654	2	N	-0-		52
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	94	1	703	2	N	-0-		52
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	151	1	715	2	N	-0-		52
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	81	1	455	2	N	-0-		52
*03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	117	1	605	2	N	-0-		52

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID -> 210585			COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8626	- 9198
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	100	1	518	2	N	-0-		58
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	90	1	380	2	N	-0-		58
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	71	1	533	2	N	-0-		58
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	111	1	524	2	N	-0-		58
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	100	1	561	2	N	-0-		58
03		589 N	555	-0-	-34	-0-	90	1	465	2	N	-0-		58

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID -> 222218			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8144	- 8204
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		30

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK "A"				WELL #: 24	RRCID -> 225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 -	9271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		389 N	389	-0-	-0-	63 1	326 2	N	-0-			15
11		390 N	329	-0-	-61	63 1	266 2	N	-0-			15
12		460 N	460	-0-	-0-	54 1	406 2	N	-0-			15
01		403 N	269	-0-	-134	47 1	222 2	N	-0-			15
02		308 N	255	-0-	-53	39 1	216 2	N	-0-			15
03		465 N	295	-0-	-170	48 1	247 2	N	-0-			15

MCKENDRICK "B"				WELL #: 25	RRCID -> 226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 -	8946
10		2392 N	2392	-0-	-0-	386 1	2006 2	N	-0-			35
11		2160 N	1661	-0-	-499	318 1	1343 2	N	-0-			35
12		2623 N	2623	-0-	-0-	309 1	2314 2	N	-0-			35
01		2678 N	2678	-0-	-0-	468 1	2210 2	N	-0-			35
02		2189 N	2189	-0-	-0-	327 1	1829 2	N	30			65
						33 9						
03		2635 N	2137	-0-	-498	346 1	1790 2	N	1			66
						1 9						

MCKENDRICK "C"				WELL #: 26	RRCID -> 226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7250 -	9098
10		781 N	781	-0-	-0-	126 1	655 2	N	-0-			70
11		720 N	392	-0-	-328	75 1	317 2	N	-0-			70
12		635 N	635	-0-	-0-	75 1	560 2	N	-0-			70
01		859 N	859	-0-	-0-	150 1	709 2	N	-0-			70
02		446 N	446	-0-	-0-	68 1	378 2	N	-0-			70
03		620 N	481	-0-	-139	78 1	403 2	N	-0-			70

MCKENDRICK, W. H. "A"				WELL #: 23	RRCID -> 227843	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8084 -	8584
10		1085 N	1085	-0-	-0-	175 1	910 2	N	-0-			89
11		1290 N	975	-0-	-315	187 1	788 2	N	-0-			89
12		1214 N	1214	-0-	-0-	143 1	1071 2	N	-0-			89
01		1085 N	1074	-0-	-11	188 1	886 2	N	-0-			89
02		924 N	765	-0-	-159	116 1	649 2	N	-0-			89
03		1209 N	938	-0-	-271	152 1	786 2	N	-0-			89

MCKENDRICK				WELL #: 8	RRCID -> 230733	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8581 -	8858
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK				WELL #: 27	RRCID -> 240359	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 -	9162
10		47 N	47	-0-	-0-	8 1	39 2	Y	-0-			43
11		71 N	71	-0-	-0-	14 1	57 2	Y	-0-			43
12		68 N	68	-0-	-0-	8 1	60 2	Y	-0-			43
01		97 N	97	-0-	-0-	17 1	80 2	Y	-0-			43
02		81 N	81	-0-	-0-	12 1	69 2	Y	-0-			43
*03		86 N	86	-0-	-0-	14 1	72 2	Y	-0-			43

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 8274 - 8320			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	242060	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 9346 - 9398			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-	35
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	-0-	35
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	244	2	N	-0-	35
02		224 N	157	-0-	-67	-0-	-0-	24	1	133	2	N	-0-	35
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	35	1	179	2	N	-0-	35

MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8220 - 8268			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)				16724	370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	143314	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	10514	PERF. 8946 - 9046			
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	N	-0-	9
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-	9
12		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	-0-	34	1	973	2	N	-0-	9
01		3100 N	4021	-0-	921	-0-	-0-	9	1	4012	2	N	-0-	9
02		2800 N	4131	-0-	1331	-0-	-0-	8	1	4123	2	N	-0-	9
*03		3100 N	2481	-0-	-619	-0-	-0-	52	1	2429	2	N	-0-	9

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9082 - 10418			
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1876	2	Y	-0-	7
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	Y	-0-	7
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2032	2	Y	-0-	7
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	2	Y	43	50
								47	9					
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1896	2	Y	-0-	50 1 -0-
*03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2165	2	Y	33	33
								36	9					

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9613 - 10339			
10		403 N	173	-0-	-230	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-	6
11		510 N	146	-0-	-364	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-	6
12		341 N	225	-0-	-116	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-	6
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	68	9	Y	62	68
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	52 1 16
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	48	64
								53	9					

CERRITO CREEK (WILCOX)		16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9402 - 9475
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8866 - 10350
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:	13	RRCID ->	170404	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11913	PERF. 9632 - 10608		
10	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	321	1	6111	2	Y	3	13
						3	9					
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	320	1	6088	2	Y	14	13
						15	9					
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	291	1	5426	2	Y	5	18
						6	9					
01	5580 X	5307	-0-	-273	-0-	208	1	5097	2	Y	2	6
						2	9					
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	210	1	5269	2	Y	2	8
						2	9					
03	5580 X	5478	-0-	-102	-0-	230	1	5242	2	Y	5	13
						6	9					

B.M.T.		WELL #:	9	RRCID ->	171669	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9294 - 9310		
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	2	Y	3	-0-
						3	9					
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	Y	4	1
						4	9					
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	4	-0-
						4	9					
01	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	48	1	1172	2	Y	3	-0-
						3	9					
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	2	Y	3	-0-
						3	9					
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	4	-0-
						4	9					

B.M.T.		WELL #:	164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8374 - 9142
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BMT A		WELL #:		14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT		WELL #:		123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9430 - 9460
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8321 - 8461
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	1
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2			Y	-0-	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2		Y	-0-	-0-

CERRITOS (LF-7)				16731 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7285 - 7295
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CERRITOS (8000)				16731 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")				17016 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SONTERRA OPERATING, INC.				802302							
SILVA		WELL #:		1	RRCID ->	137160	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	12137	PERF.11992 - 12018
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
CHAPMAN RANCH		WELL #: 774		RRCID -> 123388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES		
CHAPMAN		WELL #: 3803		RRCID -> 281644		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	38
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	38

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 89 H		RRCID -> 154352		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347																
CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347																
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

VENTEX OPERATING CORP. 884527																
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324																
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	551	9	N	501	377	1	135
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	376	388	1	123
12		744 N	593	-0-	-151	-0-	-0-	186	3	407	9	N	370	318	1	175
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	275	395	1	55
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	342	9	N	311	190	1	176
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	123	190	1	109

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347																
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20		

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836																
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	30	1	79	2	N	-0-			-0-
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	-0-	25	1	47	2	N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	37	1	80	2	N	-0-			-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	40	1	76	2	N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	62	2	N	-0-			-0-
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	93	2	N	-0-			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																	
DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357										COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	930	PERF.	732	-	868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014										COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	770	-	796
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467										COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	718	-	726
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	30	1	79	2	N	-0-		-0-			
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	25	1	47	2	N	-0-		-0-			
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	37	1	80	2	N	-0-		-0-			
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	40	1	76	2	N	-0-		-0-			
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	N	-0-		-0-			
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	39	1	93	2	N	-0-		-0-			

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: DUVAL							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266										COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272	-	5284
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055										COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5201	-	5208
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: DUVAL							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																	
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189										COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5296	-	5302
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)			//CONT.//	17115 280	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	31	RRCID ->	144562	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5224 - 5244				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	47	RRCID ->	149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5192 - 5245				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)				17115 315	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
WALLIS ENERGY, INC.			WELL #:	8	RRCID ->	041674	COMPL. DATE	03/05/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
WORDEN - DROUGHT															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)				17115 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			WELL #:	45	RRCID ->	143307	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5282 - 5300				
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"															
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	37	1	98	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	91	-0-	-59	-0-	31	1	60	2	Y	-0-			-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	46	1	101	2	Y	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	50	1	95	2	Y	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	-0-			-0-
*03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	48	1	117	2	Y	-0-			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	15 F	RRCID ->	146159	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5342 - 5346				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	64-C	RRCID ->	150094	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5242 - 5262				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.//		17115 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.//		847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	34 D	RRCID ->	155474	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5216 - 5224			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)		17115 420	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL								
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
WORDEN - DROUGHT		WELL #:	9	RRCID ->	045236	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)		17115 455	ASSOCIATED	49B		CNTY: DUVAL								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	42	RRCID ->	150241	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5218 - 5238			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.)		17115 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TRISTAR OIL & GAS		871133												
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	4AC	RRCID ->	009843	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TRISTAR OIL & GAS		871133												
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	2 T	RRCID ->	056753	COMPL. DATE	02/00/1966	TOTAL DEPTH	2114	PERF.	1308 - 1314			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT			-0-

WORDEN-DROUGHT		WELL #:	4	RRCID ->	062172	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

10	186 N	135	-0-	-51	-0-	37	1	98	2	N	-0-	-0-
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	31	1	59	2	N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	47	1	100	2	N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	51	1	95	2	N	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	N	-0-	-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	48	1	117	2	N	-0-	-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)			17130 515		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.			130787											
VILLARREAL, AMANDO-STATE			WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GGP EXPLORATION, LTD.			302567											
FERNANDEZ, N.			WELL #:	3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9414 - 9446		
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
GARZA, A.			WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362		
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	7 1	149 2	Y	-0-				-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	7 1	137 2	Y	-0-				-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	130 2	Y	-0-				-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 2	Y	-0-				-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	6 1	131 2	Y	-0-				-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	Y	-0-				-0-
ASCHE			386310											
GARZA, A.			WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9293		
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			13
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-			13
12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			13
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			13
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
GARZA, A.			386310											
GARZA, A.			WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978		
10		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	62 1	1234 2	Y	-0-				-0-
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	63 1	1200 2	Y	-0-				-0-
12		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	57 1	1219 2	Y	-0-				-0-
01		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	52 1	1192 2	Y	-0-				-0-
02		1176 N	1089	-0-	-87	-0-	51 1	1038 2	Y	-0-				-0-
03		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	47 1	1142 2	Y	-0-				-0-
ALFONSO			386310											
ALFONSO			WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	N	1			1
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 2	N	-0-	1 1		-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	14 2	N	1			1
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		N	-0-			1
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	N	1	2 1		-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

10	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	109 1	2172 2	Y	-0-			1
11	2340 N	2097	-0-	-243	-0-	105 1	1992 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	2511 N	2503	-0-	-8	-0-	112 1	2390 2	Y	1			1
01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	109 1	2494 2	Y	-0-			1
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	108 1	2200 2	Y	1			2
03	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	95 1	2280 2	Y	-0-	2 1		-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

10	3906 X	3740	-0-	-166	-0-	179 1	3560 2	Y	1			2
11	3780 X	3650	-0-	-130	-0-	183 1	3467 2	Y	-0-	1 1		1
12	3906 X	3876	-0-	-30	-0-	174 1	3701 2	Y	1			2
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	170 1	3888 2	Y	-0-			2
02	3416 X	3330	-0-	-86	-0-	156 1	3173 2	Y	1			3
*03	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	159 1	3832 2	Y	1	2 1		2

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

10	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	32 1	655 2	Y	-0-			-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	21 1	510 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

10	4154 X	3971	-0-	-183	-0-	190 1	3780 2	Y	1			4
11	4020 X	3811	-0-	-209	-0-	191 1	3620 2	Y	-0-	2 1		2
12	4123 X	3959	-0-	-164	-0-	177 1	3780 2	Y	2			4
01	3968 X	3939	-0-	-29	-0-	165 1	3774 2	Y	-0-			4
02	3584 X	3472	-0-	-112	-0-	163 1	3307 2	Y	2			6
03	3968 X	3776	-0-	-192	-0-	150 1	3625 2	Y	1	3 1		4

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2232 X	1988	-0-	-244	-0-		95 1	1893 2	Y	-0-		-0-
11	2130 X	1994	-0-	-136	-0-		100 1	1894 2	Y	-0-		-0-
12	2077 X	1868	-0-	-209	-0-		84 1	1784 2	Y	-0-		-0-
01	2015 X	1989	-0-	-26	-0-		83 1	1906 2	Y	-0-		-0-
02	1848 X	1717	-0-	-131	-0-		81 1	1636 2	Y	-0-		-0-
03	2046 X	1941	-0-	-105	-0-		77 1	1864 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286				
10	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-		446 1	8893 2	Y	2		10
							2 9					
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-		444 1	8403 2	Y	-0-	3 1	7
12	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-		447 1	9534 2	Y	3		10
							3 9					
01	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-		410 1	9391 2	Y	1		11
							1 9					
02	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-		397 1	8059 2	Y	3		14
							3 9					
03	9982 X	8354	-0-	-1628	-0-		333 1	8019 2	Y	2	6 1	10
							2 9					

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470				
10	2015 X	1757	-0-	-258	-0-		84 1	1672 2	Y	1		2
							1 9					
11	2790 X	221	-0-	-2569	-0-		11 1	210 2	Y	-0-	2 1	-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	1		1
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-		1
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-				Y	1		2
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	1	2 1	1

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694				
10	4650 X	4410	-0-	-240	-0-		211 1	4199 2	Y	-0-		-0-
11	4320 X	3858	-0-	-462	-0-		194 1	3664 2	Y	-0-		-0-
12	4433 X	4113	-0-	-320	-0-		184 1	3929 2	Y	-0-		-0-
01	4402 X	3996	-0-	-406	-0-		167 1	3829 2	Y	-0-		-0-
02	3976 X	3562	-0-	-414	-0-		167 1	3395 2	Y	-0-		-0-
03	4402 X	3951	-0-	-451	-0-		157 1	3794 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258				
10	2542 X	2265	-0-	-277	-0-		108 1	2157 2	Y	-0-		-0-
11	2460 X	2273	-0-	-187	-0-		114 1	2159 2	Y	-0-		-0-
12	2449 X	2346	-0-	-103	-0-		105 1	2241 2	Y	-0-		-0-
01	2449 X	2283	-0-	-166	-0-		95 1	2188 2	Y	-0-		-0-
02	2128 X	2040	-0-	-88	-0-		96 1	1944 2	Y	-0-		-0-
03	2356 X	2335	-0-	-21	-0-		93 1	2242 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9211 - 9327						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1922 X	1542	-0-	-380	-0-	74	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1860 X	1184	-0-	-676	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
12	1829 X	1558	-0-	-271	-0-	70	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1674 X	1369	-0-	-305	-0-	57	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	170	1	3462	2	Y	-0-					-0-
*03	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	258	1	6223	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9255 - 9305						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9144 - 9807						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9240 - 9844						
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9171 - 9310						
10	5642 X	4515	-0-	-1127	-0-	216	1	4299	2	Y	-0-					-0-
11	5460 X	4378	-0-	-1082	-0-	220	1	4158	2	Y	-0-					-0-
12	5270 X	4334	-0-	-936	-0-	194	1	4140	2	Y	-0-					-0-
01	4960 X	3497	-0-	-1463	-0-	146	1	3351	2	Y	-0-					-0-
02	4256 X	3562	-0-	-694	-0-	167	1	3395	2	Y	-0-					-0-
03	4526 X	3372	-0-	-1154	-0-	134	1	3238	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9320 - 9350						
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)			//CONT.//	17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
LEONARDO			WELL #:	12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5022 X	3416	-0-	-1606	-0-	163 1	3252 2	Y	1				2
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	219 1	4143 2	Y	-0-		2 1		-0-
12	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	205 1	4364 2	Y	2				2
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	196 1	4482 2	Y	-0-				2
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	194 1	3947 2	Y	2				4
03	4557 X	4555	-0-	-2	-0-	181 1	4373 2	Y	1		3 1		2

ASCHE			WELL #:	28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2 1		-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ASCHE			WELL #:	30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318	
10	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	154 1	3069 2	Y	1				24
11	3390 X	2448	-0-	-942	-0-	123 1	2324 2	Y	1		1 1		24
12	3410 X	2028	-0-	-1382	-0-	91 1	1936 2	Y	1				25
01	3348 X	2775	-0-	-573	-0-	116 1	2658 2	Y	1				26
02	2996 X	2823	-0-	-173	-0-	132 1	2690 2	Y	1				27
03	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	115 1	2773 2	Y	1		2 1		26

RMT			WELL #:	4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27 1	535 2	N	-0-				-0-
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	24 1	452 2	N	-0-				-0-
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	22 1	475 2	N	-0-				-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25 1	568 2	N	-0-				-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26 1	528 2	N	-0-				-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	18 1	437 2	N	-0-				-0-

GARZA, A.			WELL #:	6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548	
10	6448 X	2291	-0-	-4157	-0-	110 1	2181 2	Y	-0-				-0-
11	6240 X	4956	-0-	-1284	-0-	249 1	4707 2	Y	-0-				-0-
12	6448 X	3437	-0-	-3011	-0-	154 1	3283 2	Y	-0-				-0-
01	5301 X	2898	-0-	-2403	-0-	121 1	2777 2	Y	-0-				-0-
02	4788 X	2435	-0-	-2353	-0-	114 1	2321 2	Y	-0-				-0-
03	5115 X	2527	-0-	-2588	-0-	101 1	2426 2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	28	1	563	2	Y	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	26	1	557	2	Y	-0-	-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	24	1	549	2	Y	-0-	-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	24	1	492	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	22	1	540	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249				
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1214	2	Y	-0-	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	Y	-0-	-0-
02	532 N	259	-0-	-273	-0-	12	1	247	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	273	-0-	-316	-0-	11	1	262	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081				
10	6541 X	5561	-0-	-980	-0-	266	1	5295	2	Y	-0-	-0-
11	6330 X	5260	-0-	-1070	-0-	264	1	4996	2	Y	-0-	-0-
12	6107 X	5108	-0-	-999	-0-	229	1	4879	2	Y	-0-	-0-
01	5673 X	5000	-0-	-673	-0-	209	1	4791	2	Y	-0-	-0-
02	5012 X	4139	-0-	-873	-0-	194	1	3945	2	Y	-0-	-0-
03	5549 X	4634	-0-	-915	-0-	185	1	4449	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-	-0-	-0-
02	18 X	-0-	-0-	-18	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

AMANDO		WELL #: 1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422				
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	53	1	1056	2	Y	-0-	-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	901	-0-	-184	-0-	40	1	861	2	Y	-0-	-0-
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-	-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	47	1	960	2	Y	-0-	-0-
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192				
10	2294 X	2171	-0-	-123	-0-	104	1	2067	2	Y	-0-	-0-
11	2220 X	2112	-0-	-108	-0-	106	1	2006	2	Y	-0-	-0-
12	2263 X	2201	-0-	-62	-0-	99	1	2102	2	Y	-0-	-0-
01	2201 X	2116	-0-	-85	-0-	88	1	2028	2	Y	-0-	-0-
02	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	2	Y	-0-	-0-
03	2201 X	2148	-0-	-53	-0-	86	1	2062	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)			//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LEONARDO			WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		4247 X	3246	-0-	-1001	-0-	155 1	3090 2	Y	1			3
11		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	213 1	4040 2	Y	-0-	2 1		1
12		4247 X	4123	-0-	-124	-0-	185 1	3936 2	Y	2			3
01		4030 X	3802	-0-	-228	-0-	159 1	3643 2	Y	-0-			3
02		3976 X	3619	-0-	-357	-0-	170 1	3447 2	Y	2			5
03		4402 X	3777	-0-	-625	-0-	150 1	3626 2	Y	1	3 1		3

ASCHE			WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	150 2	Y	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 2	Y	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	6 1	146 2	Y	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y	-0-			-0-
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	6 1	151 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO			WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218
10		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	250 1	4986 2	Y	-0-			2
11		3000 N	3591	-0-	591	591	180 1	3411 2	Y	-0-	1 1		1
12		3100 N	3433	-0-	333	924	154 1	3279 2	Y	-0-			1
01		4239 X	3315	-0-	-924	-0-	139 1	3176 2	Y	-0-			1
02		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	136 1	2761 2	Y	-0-			1
*03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	128 1	3090 2	Y	-0-	1 1		-0-

LEONARDO			WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M.			WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	9 1	172 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	9 1	169 2	Y	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	Y	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-			-0-
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	7 1	151 2	Y	-0-			-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	7 1	166 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO			WELL #:		19	RRCID ->	168277	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	520 2	Y	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	21 1	391 2	Y	-0-			-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	Y	-0-			-0-
01		558 N	438	-0-	-120	-0-	18 1	420 2	Y	-0-			-0-
02		392 N	359	-0-	-33	-0-	17 1	342 2	Y	-0-			-0-
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	15 1	367 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)			//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
GARZA, A.			WELL #:		8	RRCID ->	169178	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9235 - 10174		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		1984 X	1907	-0-	-77	-0-			91	1	1816	2	Y	-0-
11		1920 X	1827	-0-	-93	-0-			92	1	1735	2	Y	-0-
12		1984 X	1888	-0-	-96	-0-			85	1	1803	2	Y	-0-
01		1922 X	1888	-0-	-34	-0-			79	1	1809	2	Y	-0-
02		1736 X	1661	-0-	-75	-0-			78	1	1583	2	Y	-0-
03		1922 X	1827	-0-	-95	-0-			73	1	1754	2	Y	-0-

GARZA, A.			WELL #:		9	RRCID ->	172494	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9215 - 9511		
10		1054 N	985	-0-	-69	-0-			47	1	938	2	Y	-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-			45	1	845	2	Y	-0-
12		899 N	729	-0-	-170	-0-			33	1	696	2	Y	-0-
01		992 N	608	-0-	-384	-0-			25	1	583	2	Y	-0-
02		840 N	510	-0-	-330	-0-			24	1	486	2	Y	-0-
03		744 N	596	-0-	-148	-0-			24	1	572	2	Y	-0-

ALFONSO			WELL #:		10	RRCID ->	173999	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9337 - 10116		
10		1333 N	1243	-0-	-90	-0-			59	1	1184	2	Y	-0-
11		1230 N	1190	-0-	-40	-0-			60	1	1130	2	Y	-0-
12		1240 N	1238	-0-	-2	-0-			55	1	1183	2	Y	-0-
01		1240 N	1181	-0-	-59	-0-			49	1	1132	2	Y	-0-
02		1120 N	1041	-0-	-79	-0-			49	1	992	2	Y	-0-
03		1240 N	1145	-0-	-95	-0-			46	1	1099	2	Y	-0-

GUTIERREZ, J. M.			WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9338 - 9442		
10		3689 X	3362	-0-	-327	-0-			161	1	3200	2	Y	1
11		3510 X	3232	-0-	-278	-0-			162	1	3070	2	Y	-0-
12		3627 X	3196	-0-	-431	-0-			143	1	3052	2	Y	1
01		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-			152	1	3493	2	Y	-0-
02		3136 X	3077	-0-	-59	-0-			144	1	2931	2	Y	2
*03		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-			134	1	3238	2	Y	1

ALFONSO			WELL #:		11	RRCID ->	175983	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9450 - 10152		
10		2387 X	2124	-0-	-263	-0-			102	1	2022	2	Y	-0-
11		2340 X	1907	-0-	-433	-0-			96	1	1811	2	Y	-0-
12		2418 X	1872	-0-	-546	-0-			84	1	1788	2	Y	-0-
01		2418 X	1991	-0-	-427	-0-			83	1	1908	2	Y	-0-
02		2072 X	1919	-0-	-153	-0-			90	1	1829	2	Y	-0-
*03		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-			87	1	2089	2	Y	-0-

ALFONSO			WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9324 - 10026		
10		1674 X	1591	-0-	-83	-0-			76	1	1515	2	Y	-0-
11		1620 X	1543	-0-	-77	-0-			77	1	1466	2	Y	-0-
12		1643 X	1606	-0-	-37	-0-			72	1	1534	2	Y	-0-
01		1643 X	1614	-0-	-29	-0-			67	1	1547	2	Y	-0-
02		1484 X	1461	-0-	-23	-0-			69	1	1392	2	Y	-0-
03		1612 X	1592	-0-	-20	-0-			63	1	1529	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9190		- 10060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	899 N	839	-0-	-60	-0-	40	1	799	2	Y	-0-				-0-
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	40	1	755	2	Y	-0-				-0-
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	36	1	766	2	Y	-0-				-0-
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	32	1	734	2	Y	-0-				-0-
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	33	1	664	2	Y	-0-				-0-
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	31	1	748	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9264		- 9505			
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-				-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	21	1	394	2	Y	-0-				-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	2	Y	-0-				-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-				-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	18	1	360	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	16	1	376	2	Y	-0-				-0-

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9500		- 9530			
10	1364 N	1110	-0-	-254	-0-	53	1	1057	2	Y	-0-				-0-
11	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	53	1	996	2	Y	-0-				-0-
12	1271 N	925	-0-	-346	-0-	41	1	884	2	Y	-0-				-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-				-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1	1264	2	Y	-0-				-0-
*03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	51	1	1240	2	Y	-0-				-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9256		- 9451			
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	7	1	131	2	Y	-0-				-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-				-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	9	1	213	2	Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9335		- 10097			
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	2	Y	-0-				-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-				-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-				-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	Y	-0-				-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	13	1	324	2	Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9463		- 10138			
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1548	2	Y	-0-				7
11	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	78	1	1476	2	Y	-0-				7
12	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	70	1	1488	2	Y	1				8
						1	9								
01	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	62	1	1425	2	Y	-0-				8
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1575	2	Y	1				9
						1	9								
*03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	62	1	1492	2	Y	-0-	2	1		7

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9202 - 9304	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2573 X	2273	-0-	-300	-0-	109 1	2164 2	Y	-0-		-0-
11	2940 X	1958	-0-	-982	-0-	98 1	1860 2	Y	-0-		-0-
12	3038 X	1970	-0-	-1068	-0-	88 1	1882 2	Y	-0-		-0-
01	3038 X	1563	-0-	-1475	-0-	65 1	1498 2	Y	-0-		-0-
02	2212 X	1260	-0-	-952	-0-	59 1	1201 2	Y	-0-		-0-
03	2263 X	1461	-0-	-802	-0-	58 1	1403 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 9210 - 9248	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	Y	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 2	Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16 1	371 2	Y	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 2	Y	-0-		-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15 1	359 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9079 - 9257	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 9263 - 12588	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9258 - 9670	
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	23 1	461 2	Y	-0-		-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	483 2	Y	-0-		-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24 1	514 2	Y	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	23 1	529 2	Y	-0-		-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 2	Y	-0-		-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21 1	507 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9134 - 9232	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9115 - 9170	
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	16 1	320 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	15 1	283 2	Y	-0-		-0-
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	14 1	296 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	12 1	286 2	Y	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	10 1	249 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

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

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

10	2883 X	2572	-0-	-311	-0-	123	1	2449	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2790 X	2567	-0-	-223	-0-	129	1	2438	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2759 X	2639	-0-	-120	-0-	118	1	2521	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	107	1	2459	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	115	1	2336	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2666 X	2479	-0-	-187	-0-	99	1	2380	2	Y	-0-	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	600 N	213	-0-	-387	-0-	11	1	202	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	558 N	153	-0-	-405	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	Y	-0-	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	44 1	875 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	739	-0-	-41	-0-	37 1	702 2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	595	-0-	-676	-0-	27 1	568 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	804	-0-	-126	-0-	34 1	770 2	Y	-0-		-0-
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	100 1	2024 2	Y	-0-		-0-
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	49 1	1193 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	2 1	58 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510			
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	18 1	352 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	17 1	318 2	Y	-0-		-0-
12	434 N	273	-0-	-161	-0-	12 1	261 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	13 1	294 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	12 1	250 2	Y	-0-		-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14 1	343 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	8 1	159 2	Y	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	9 1	203 2	Y	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	7 1	161 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	16	-0-	16	16	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	1	-0-	1	17	1 2		Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)			//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
ALFONSO			WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALFONSO			WELL #: 22		RRCID -> 190902		COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALFONSO			WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LEONARDO			WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692		
10	4805 X	4506	-0-	-299	-0-	215 1	4289 2	Y	2		18	
						2 9						
11	5040 X	3029	-0-	-2011	-0-	152 1	2877 2	Y	-0-	4 1	14	
12	5208 X	2346	-0-	-2862	-0-	105 1	2238 2	Y	3		17	
						3 9						
01	5208 X	3042	-0-	-2166	-0-	127 1	2914 2	Y	1		18	
						1 9						
02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	231 1	4687 2	Y	3		21	
						3 9						
*03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	231 1	5565 2	Y	2	6 1	17	
						2 9						

ASCHE			WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GARZA, A.			WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9239 - 11958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196552	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9286
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9277 - 9363
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 2	N	-0-		-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-		-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-		-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 2	N	-0-		-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-		-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	3 1	71 2	N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	15 1	291 2	Y	-0-		-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	19 1	364 2	Y	-0-		-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18 1	390 2	Y	-0-		-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35 1	793 2	Y	-0-		-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39 1	794 2	Y	-0-		-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	14 1	326 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	65	1 1286	2	Y	-0-	-0-			6
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1 1107	2	Y	-0-	-0-	6	1	-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1 1015	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	40	1 910	2	Y	1	1			1
						1	9							
02	756 N	531	-0-	-225	-0-	25	1 506	2	Y	-0-	-0-			1
*03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	47	1 1136	2	Y	-0-	-0-	1	1	-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201861		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329						
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	32	1 639	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	32	1 603	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	29	1 627	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	27	1 615	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	27	1 546	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	24	1 590	2	Y	-0-	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244			
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-	
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-	

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-	-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	2 1	53 2	Y	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	-0-	-0-	
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 2	Y	-0-	-0-	

GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673			
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-	
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-	-0-	

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9067 - 9095			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
*03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9234 - 9333
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312
10	6975 X	6591	-0-	-384	-0-	315	1	6274	2	N	2	20
						2	9					
11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	331	1	6260	2	N	-0-	17
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	305	1	6504	2	N	3	20
						3	9					
01	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	288	1	6613	2	N	1	21
						1	9					
02	6160 X	6140	-0-	-20	-0-	288	1	5849	2	N	3	24
						3	9					
03	6820 X	6674	-0-	-146	-0-	266	1	6406	2	N	2	21
						2	9					

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	-0-	-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	-0-	-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	2	Y	-0-	-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	42	1	954	2	Y	-0-	-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	Y	-0-	-0-
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	40	1	961	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			66
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3	N	-0-			66
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3	N	-0-			66
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			66
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			66
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			66

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LEONARDO		WELL #: 2		RRCID -> 087817		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-		32 1	631 2	Y	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-		37 1	691 2	Y	-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-		38 1	802 2	Y	-0-
01	651 N	610	-0-	-41	-0-		25 1	585 2	Y	-0-
02	616 N	514	-0-	-102	-0-		24 1	490 2	Y	-0-
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-		39 1	940 2	Y	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550		
10	1736 N	888	-0-	-848	-0-		42 1	846 2	Y	-0-
11	1680 N	234	-0-	-1446	-0-		12 1	222 2	Y	-0-
12	1581 N	396	-0-	-1185	-0-		18 1	378 2	Y	-0-
01	899 N	61	-0-	-838	-0-		3 1	58 2	Y	-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		85 1	1717 2	Y	-0-
*03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		83 1	2007 2	Y	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580		
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		121 1	2408 2	N	-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		84 1	1586 2	N	-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		68 1	1440 2	N	1
							1 9			
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		65 1	1484 2	N	-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		71 1	1436 2	N	1
							1 9			
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		59 1	1430 2	N	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026		
10	2387 X	2033	-0-	-354	-0-		97 1	1936 2	Y	-0-
11	2310 X	2125	-0-	-185	-0-		107 1	2018 2	Y	-0-
12	2263 X	2210	-0-	-53	-0-		99 1	2110 2	Y	1
							1 9			
01	2263 X	1913	-0-	-350	-0-		80 1	1833 2	Y	-0-
02	2044 X	2025	-0-	-19	-0-		95 1	1929 2	Y	1
							1 9			

*03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-		100 1	2400 2	Y	-0-
-----	--------	------	-----	-----	-----	--	-------	--------	---	-----

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9538 - 9578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	27	1	536	2	Y	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	24	1	511	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	22	1	511	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	23	1	466	2	Y	-0-			-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9636 - 9689			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9315 - 9669			
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	34	1	677	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	31	1	595	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	576	-0-	-106	-0-	26	1	550	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	561	-0-	-152	-0-	23	1	538	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	26	1	524	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	21	1	495	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9588 - 9702			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9270 - 9386			
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9302 - 9540			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 9615 - 12130			
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	1			1
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	20	1	451	2	Y	-0-			1
03	403 N	75	-0-	-328	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	1	1	2

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)			//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
ALFONSO			WELL #: 26		RRCID -> 207275		COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2945 X	1875	-0-	-1070	-0-	90 1	1785 2	Y	-0-		1	
11	2850 X	1773	-0-	-1077	-0-	89 1	1684 2	Y	-0-	1 1	-0-	
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	126 1	2697 2	Y	1		1	
01	2232 X	1978	-0-	-254	-0-	1 9						
02	1820 X	1753	-0-	-67	-0-	83 1	1895 2	Y	-0-		1	
						82 1	1670 2	Y	1		2	
						1 9						
03	2821 X	1852	-0-	-969	-0-	74 1	1777 2	Y	1	2 1	1	
						1 9						

LEONARDO			WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ALFONSO			WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-		-0-	
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	Y	-0-		-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALFONSO			WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ASCHE			WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867		
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	45 1	904 2	Y	-0-		-0-	
11	900 N	751	-0-	-149	-0-	38 1	713 2	Y	-0-		-0-	
12	806 N	800	-0-	-6	-0-	36 1	764 2	Y	-0-		-0-	
01	961 N	731	-0-	-230	-0-	31 1	700 2	Y	-0-		-0-	
02	700 N	499	-0-	-201	-0-	23 1	476 2	Y	-0-		-0-	
03	806 N	657	-0-	-149	-0-	26 1	631 2	Y	-0-		-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	9519 - 9630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9308			
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	83	-0-	-141	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9382 - 11826			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507				
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	17	1	331	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	22691	-0-	19591	19591	1016	1	21675	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	23513	-0-	20413	40004	983	1	22530	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	14170	-0-	11370	51374	665	1	13505	2	Y	-0-	-0-
*03	60995 X	9621	-0-	-51374	-0-	383	1	9238	2	Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	222034	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9490 - 11762	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9336	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9385	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9301 - 9306	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF. 9160 - 12086	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 - 11542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #:		1	RRCID ->	230568	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9337 - 9361	
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	44 1	872 2	N	1			41
							1 9						
11	960	N	878	-0-	-82	-0-	44 1	834 2	N	-0-	1 1		40
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	42 1	899 2	N	1			41
							1 9						
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	38 1	878 2	N	1			42
							1 9						
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38 1	773 2	N	1			43
							1 9						
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	35 1	843 2	N	1	2 1		42
							1 9						

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	236295	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	9520 - 11600	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9430 - 9454	
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	187	1	3717	2	N	1		2
						1	9						
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	198	1	3752	2	N	-0-	2 1	-0-
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	181	1	3852	2	N	2		2
						2	9						
01	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	162	1	3718	2	N	-0-		2
02	3696 X	3489	-0-	-207	-0-	164	1	3323	2	N	2		4
						2	9						
03	4092 X	3836	-0-	-256	-0-	153	1	3682	2	N	1	3 1	2
						1	9						

LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:	22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250 - 11540
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:	25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401	
10	3348 X	3048	-0-	-300	-0-	146	1	2902	2	N	-0-		-0-
11	3240 X	1960	-0-	-1280	-0-	98	1	1862	2	N	-0-		-0-
12	3255 X	823	-0-	-2432	-0-	37	1	786	2	N	-0-		-0-
01	3255 X	909	-0-	-2346	-0-	38	1	871	2	N	-0-		-0-
02	2940 X	727	-0-	-2213	-0-	34	1	693	2	N	-0-		-0-
03	3038 X	893	-0-	-2145	-0-	36	1	857	2	N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 6		RRCID -> 107943		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	1
						1	9				
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	1
						1	9				
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	1
						1	9				-0-

ASCHE		WELL #: 7		RRCID -> 112821		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022		
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2228	2	Y	24
11	3030 X	2035	-0-	-995	-0-	102	1	1933	2	Y	23
12	3131 X	2007	-0-	-1124	-0-	90	1	1916	2	Y	24
						1	9				
01	3131 X	2002	-0-	-1129	-0-	84	1	1918	2	Y	24
02	2380 X	1767	-0-	-613	-0-	83	1	1683	2	Y	25
						1	9				
03	2325 X	1974	-0-	-351	-0-	79	1	1894	2	Y	24
						1	9				

LEONARDO		WELL #: 6		RRCID -> 117133		COMPL. DATE 06/27/1985			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787		
10	2263 X	1842	-0-	-421	-0-	88	1	1754	2	Y	6
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2280	2	Y	4
12	2046 N	1158	-0-	-888	-0-	52	1	1105	2	Y	5
						1	9				
01	3100 N	3208	-0-	108	108	134	1	3074	2	Y	5
02	2240 N	1682	-0-	-558	-0-	79	1	1602	2	Y	6
						1	9				
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	88	1	2112	2	Y	4

GARZA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 120420		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885		
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	Y	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	2	Y	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	2	Y	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 7		RRCID -> 121256		COMPL. DATE 05/06/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201		
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 10		RRCID -> 121588		COMPL. DATE 06/19/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						12
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-			3	9	Y	3
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	3
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	3
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	3
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	3

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 11		RRCID -> 124005		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	2	Y	-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	2	Y	-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	2	Y	-0-
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	10	1	231	2	Y	-0-
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	9	1	186	2	Y	-0-
03	279 N	173	-0-	-106	-0-	7	1	166	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 15 T		RRCID -> 126890		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726			
10	207 N	43	-0-	-164	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856			
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204			
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	211	1	4209	2	Y	1
						1	9				15
11	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	212	1	4007	2	Y	-0-
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	192	1	4089	2	Y	1
						1	9				14
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	177	1	4049	2	Y	-0-
02	3808 X	3585	-0-	-223	-0-	168	1	3416	2	Y	1
						1	9				15
03	4216 X	3863	-0-	-353	-0-	154	1	3708	2	Y	1
						1	9				13

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	111	1	2217	2	Y	1			7
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	Y	-0-	1	1	6
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	2	Y	-0-			6
01	1085 N	992	-0-	-93	-0-	41	1	950	2	Y	1			7
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	77	1	1558	2	Y	-0-			7
*03	3100 N	6177	-0-	3077	3077	246	1	5930	2	Y	1	2	1	6

ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214					
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-			1
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-			-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053					
10	961 N	764	-0-	-197	-0-	37	1	727	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	805	-0-	-95	-0-	40	1	765	2	Y	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	751	-0-	-24	-0-	31	1	720	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	35	1	702	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	794	-0-	-43	-0-	32	1	762	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068					
10	1674 X	1547	-0-	-127	-0-	74	1	1473	2	Y	-0-			-0-
11	1620 X	1513	-0-	-107	-0-	76	1	1437	2	Y	-0-			-0-
12	1612 X	1532	-0-	-80	-0-	69	1	1463	2	Y	-0-			-0-
01	1612 X	1512	-0-	-100	-0-	63	1	1449	2	Y	-0-			-0-
02	1456 X	1325	-0-	-131	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-			-0-
03	1550 X	1421	-0-	-129	-0-	57	1	1364	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 9868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		2-T	RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9901 - 9978	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10002 - 10116	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174020	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9484 - 10057	
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	32	1	638	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	31	1	581	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	612	-0-	-101	-0-	27	1	585	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	472	-0-	-210	-0-	20	1	452	2	Y	-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	-0-	-0-
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	24	1	575	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9902 - 10152	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176940		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177098		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177331		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177721		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11861 - 11921								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178601		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 47		RRCID -> 178774		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358								
10	1674 N	1427	-0-	-247	-0-	68	1	1359	2	Y	-0-					-0-
11	1770 N	1421	-0-	-349	-0-	71	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	77	1	1636	2	Y	1					1
						1	9									
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1662	2	Y	-0-					1
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	2	Y	1					2
						1	9									
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	78	1	1882	2	Y	-0-	2	1			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		49	RRCID ->	179512	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 10138	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	50	1	989	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	969	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	22	1	454	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	258	-0-	-331	-0-	10	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	179570	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9662 - 9712	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	218	-0-	-232	-0-	11	1	207	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	187	-0-	-278	-0-	8	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179850	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9890	
10	2697 X	2170	-0-	-527	-0-	104	1	2065	2	Y	1	10	10
11	3030 X	2751	-0-	-279	-0-	138	1	2613	2	Y	-0-	1 1	9
12	3131 X	2793	-0-	-338	-0-	125	1	2667	2	Y	1	10	10
01	3131 X	2359	-0-	-772	-0-	99	1	2260	2	Y	-0-	10	10
02	2576 X	2019	-0-	-557	-0-	95	1	1923	2	Y	1	11	11
03	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	91	1	2205	2	Y	1	2 1	10

LEONARDO		WELL #:		26	RRCID ->	181151	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10242	
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	700 N	602	-0-	-98	-0-	28	1	574	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	682 N	577	-0-	-105	-0-	23	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181195	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 10197	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181581	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9883	
10	558 N	229	-0-	-329	-0-	11	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	980 N	666	-0-	-314	-0-	31	1	635	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	2	Y	-0-	-0-	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	65	1	1304	2	Y	-0-			4
11	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	59	1	1111	2	Y	-0-	1	1	3
12	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-			3
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	2	Y	1			4
						1	9							
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	-0-			4
03	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	51	1	1222	2	Y	-0-	2	1	2

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

10	310 N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10016 - 10103

10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	-0-			-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	73	1	1382	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	54	1	1157	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	52	1	1182	2	Y	-0-			-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1496	2	Y	-0-			-0-
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	60	1	1442	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

10	868 N	790	-0-	-78	-0-	38	1	752	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	38	1	726	2	Y	-0-			-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	663	-0-	-37	-0-	31	1	632	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	369	-0-	-592	-0-	15	1	354	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9837				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2697 X	2316	-0-	-381	-0-			111	1	2205	2	Y	-0-			-0-
11	2610 X	2165	-0-	-445	-0-			109	1	2056	2	Y	-0-			-0-
12	2480 X	2360	-0-	-120	-0-			106	1	2254	2	Y	-0-			-0-
01	2480 X	2082	-0-	-398	-0-			87	1	1995	2	Y	-0-			-0-
02	2240 X	1356	-0-	-884	-0-			64	1	1292	2	Y	-0-			-0-
*03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-			96	1	2311	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185730	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 10102
10	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	160	1	3192	2	Y	1	6
						1	9					
11	3510 X	3102	-0-	-408	-0-	156	1	2946	2	Y	-0-	4
12	3627 X	3178	-0-	-449	-0-	142	1	3035	2	Y	1	5
						1	9					
01	3627 X	3313	-0-	-314	-0-	138	1	3175	2	Y	-0-	5
02	3136 X	2896	-0-	-240	-0-	136	1	2759	2	Y	1	6
						1	9					
03	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	122	1	2949	2	Y	1	5
						1	9					

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185744	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 10175
10	3286 X	3022	-0-	-264	-0-	144	1	2878	2	Y	-0-	14
11	2940 X	2765	-0-	-175	-0-	139	1	2626	2	Y	-0-	14
12	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	126	1	2684	2	Y	-0-	14
01	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	116	1	2665	2	Y	-0-	14
02	2772 X	2404	-0-	-368	-0-	113	1	2291	2	Y	-0-	14
03	3007 X	2601	-0-	-406	-0-	104	1	2497	2	Y	-0-	14

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		13	RRCID ->	186145	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9952 - 9984
10	186 N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	9590 - 12025
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, A.		WELL #: 14		RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187085		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980								
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	1					1
						1	9									
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1931	2	Y	-0-					1
*03	3100 N	3349	-0-	249	249	133	1	3216	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008								
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190010		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190131		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9558 - 9730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10170 - 10280		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 9740		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	9954 - 10020		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106		
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	2	Y	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-			-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10194 - 10214		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 - 10060		
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	97	1	1020	2	N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	N	-0-			-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	69	1	703	2	N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	N	-0-			-0-
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	74	1	740	2	N	-0-			-0-

CHARCO (9900)										//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH D										WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, ROY										WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220	
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1081	2	N	-0-				-0-
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	-0-	102	1	968	2	N	-0-				-0-
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	-0-	97	1	997	2	N	-0-				-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1262	2	N	-0-				-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1113	2	N	-0-				-0-
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1052	2	N	-0-				-0-

ALFONSO										WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, ROY										WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220	
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	837	2	N	-0-				-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	681	2	N	-0-				-0-
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	-0-	52	1	528	2	N	-0-				-0-
01	744	N	230	-0-	-514	-0-	-0-	21	1	209	2	N	-0-				-0-
02	672	N	131	-0-	-541	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-				-0-
03	589	N	124	-0-	-465	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH A										WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH A										WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALFONSO										WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050	
10	2139	X	1975	-0-	-164	-0-	-0-	94	1	1881	2	Y	-0-				-0-
11	2070	X	1633	-0-	-437	-0-	-0-	82	1	1551	2	Y	-0-				-0-
12	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-				-0-
01	1984	X	1849	-0-	-135	-0-	-0-	77	1	1772	2	Y	-0-				-0-
02	1792	X	1594	-0-	-198	-0-	-0-	75	1	1519	2	Y	-0-				-0-
03	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	-0-	73	1	1751	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-					79
11	720 N	660	-0-	-60	-0-	33	1	619	2	Y	7	60	1			26
12	899 N	619	-0-	-280	-0-	28	1	591	2	Y	-0-					26
01	744 N	572	-0-	-172	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					26
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					26
*03	620 N	551	-0-	-69	-0-	22	1	529	2	Y	-0-	5	6			21

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	634	-0-	634	634	30 1	604 2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	342	-0-	342	976	17 1	325 2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	230	-0-	230	1206	10 1	220 2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	301	-0-	301	1507	13 1	288 2	Y	-0-		-0-
02	1552 X	45	-0-	-1507	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
*03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	15 1	363 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF. 10010 - 10288			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778			
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	12 1	248 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	93	-0-	-87	-0-	5 1	88 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	14 1	306 2	Y	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19 1	439 2	Y	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17 1	349 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	10 1	243 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746			
10	6045 X	5285	-0-	-760	-0-	253 1	5032 2	Y	-0-		-0-
11	5700 X	4925	-0-	-775	-0-	247 1	4678 2	Y	-0-		-0-
12	5704 X	4532	-0-	-1172	-0-	203 1	4329 2	Y	-0-		-0-
01	5704 X	4524	-0-	-1180	-0-	189 1	4335 2	Y	-0-		-0-
02	4760 X	4468	-0-	-292	-0-	210 1	4258 2	Y	-0-		-0-
03	5270 X	4633	-0-	-637	-0-	185 1	4448 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	11 1	208 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	10 1	218 2	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	239 2	Y	1			1
						1 9						
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	-0-			1
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 2	Y	-0-	1 1		-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

10	2635 X	2481	-0-	-154	-0-	119 1	2362 2	Y	-0-			8
11	2550 X	2439	-0-	-111	-0-	122 1	2317 2	Y	-0-	1 1		7
12	2635 X	2422	-0-	-213	-0-	108 1	2313 2	Y	1			8
						1 9						
01	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	94 1	2164 2	Y	-0-			8
02	2296 X	2204	-0-	-92	-0-	103 1	2100 2	Y	1			9
						1 9						
03	2511 X	2429	-0-	-82	-0-	97 1	2332 2	Y	-0-	2 1		7

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

10	248 N	233	-0-	-15	-0-	11 1	222 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	11 1	200 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	12 1	266 2	Y	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	262 2	Y	-0-			-0-
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	82 1	1665 2	Y	-0-			-0-
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	58 1	1396 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020 - 10234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10070 - 10080	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199520	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 9667 - 9707	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2021												

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH B1			WELL #:		16	RRCID ->		200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10079 - 10089		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		78	RRCID ->		200323	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10847 PERF. 9356 - 10086		
10	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	195	1	3891	2	Y	1			8
						1	9							
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	170	1	3210	2	Y	-0-	1	1	7
12	4433 X	3728	-0-	-705	-0-	167	1	3559	2	Y	2			9
						2	9							
01	4433 X	3760	-0-	-673	-0-	157	1	3603	2	Y	-0-			9
02	4004 X	1436	-0-	-2568	-0-	67	1	1368	2	Y	1			10
						1	9							
03	4092 X	992	-0-	-3100	-0-	39	1	952	2	Y	1	2	1	9
						1	9							

JENNINGS RANCH C			WELL #:		46	RRCID ->		201130	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825 PERF.10391 - 10415		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		80	RRCID ->		201332	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 9216 - 9930		
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

ASCHE			WELL #:		81	RRCID ->		201696	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9752 - 10042		
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	65	1	1304	2	Y	-0-			1
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	2	Y	-0-			-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	73	1	1675	2	Y	-0-			-0-
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-			-0-
*03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	75	1	1812	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		10	RRCID ->		201859	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950 PERF. 9011 - 9031		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298 - 10512	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248 - 10330	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 10344	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 - 9713	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470 - 10388	
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	40	1	787	2	Y	-0-	
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	40	1	755	2	Y	-0-	
12	868 N	826	-0-	-42	-0-	37	1	789	2	Y	-0-	
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	34	1	779	2	Y	-0-	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-	
*03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	45	1	1095	2	Y	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 9855	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10015 - 10039	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-	
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	2	Y	-0-	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	Y	-0-	
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	7	1	152	2	Y	-0-	
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	2	Y	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 9668 - 12194	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	30 1	595 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	31 1	581 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	28 1	607 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27 1	610 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27 1	546 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	25 1	599 2	Y	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10168 - 10202	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159		159
11	DLQ G-10	2556	-0-	2556	2556	2526 2	30 9	Y	27	169 1	17
12	3000 N	2303	-0-	-697	1859	2303 2		Y	-0-		17
01	3100 N	1835	-0-	-1265	594	1834 2	1 9	Y	1		18
02	2081 N	1487	-0-	-594	-0-	1487 2		Y	-0-		18
*03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2252 2	1 9	Y	1	1 1	18

ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9724 - 9870	
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	6 1	128 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	6 1	119 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 1	122 2	Y	-0-	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9390 - 10110	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282		PERF. 9708 - 9790	
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	93 1	1851 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	85 1	1602 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	46 1	977 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	800	-0-	-1122	-0-	33 1	767 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1568 N	682	-0-	-886	-0-	32 1	650 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	796	-0-	-227	-0-	32 1	764 2	Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250		PERF.10058 - 10281	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 9977 - 10274	
10	403 N	270	-0-	-133	-0-	13 1	257 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	13 1	240 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	11 1	238 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	9 1	211 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26 1	631 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	427	1	4489	2	N	-0-					-0-
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	321	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	338	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	285	1	2904	2	N	-0-					-0-
02	2128 X	2016	-0-	-112	-0-	200	1	1816	2	N	-0-					-0-
*03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	291	1	2936	2	N	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126								
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	655	-0-	-35	-0-	33	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	647	-0-	-128	-0-	26	1	621	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10006 - 10056								
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	17	1	412	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211337		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836								
10	403 N	306	-0-	-97	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211339		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201								
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	991	-0-	-29	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	975	-0-	-48	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	953	-0-	-225	-0-	40	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	909	-0-	-15	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	45	1	1089	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212331		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF. 10246 - 12178								
10	1333 N	972	-0-	-361	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	614	-0-	-436	-0-	31	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	522	-0-	-594	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	451	-0-	-510	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					-0-
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	47	1	1124	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 212466		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	60 1	1187 2	Y	-0-	-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	72 1	1361 2	Y	-0-	-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	97 1	2060 2	Y	-0-	-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	64 1	1463 2	Y	-0-	-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	71 1	1438 2	Y	-0-	-0-
03	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	62 1	1493 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212874		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188			
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	30 1	602 2	Y	-0-	-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32 1	600 2	Y	-0-	-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29 1	624 2	Y	-0-	-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27 1	623 2	Y	-0-	-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28 1	569 2	Y	-0-	-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	26 1	623 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229			
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	19 1	380 2	Y	-0-	-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	19 1	369 2	Y	-0-	-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	18 1	383 2	Y	-0-	-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	17 1	385 2	Y	-0-	-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	17 1	343 2	Y	-0-	-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	16 1	380 2	Y	-0-	-0-

ROY JENNINGS		WELL #: 9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016			
10	1240	N	818	-0-	-422	-0-	71 1	747 2	N	-0-	-0-
11	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	105 1	996 2	N	-0-	-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	114 1	1164 2	N	-0-	-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	103 1	1048 2	N	-0-	-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	190 1	1723 2	N	-0-	-0-
03	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	101 1	1014 2	N	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10036 - 11357
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-	-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	2	Y	-0-	-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	Y	-0-	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	2	Y	-0-	-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-	-0-
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	764	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	12	1	282	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	12	1	283	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 - 9969
10	2573 N	2556	-0-	-17	-0-	122	1	2434	2	Y	-0-	8
11	2490 N	2454	-0-	-36	-0-	123	1	2331	2	Y	-0-	7
12	2573 N	2551	-0-	-22	-0-	114	1	2436	2	Y	1	8
						1	9					
01	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	104	1	2376	2	Y	-0-	8
02	2296 N	2258	-0-	-38	-0-	106	1	2151	2	Y	1	9
						1	9					
03	2542 N	2481	-0-	-61	-0-	99	1	2382	2	Y	-0-	7

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 - 9927
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	92	1	1835	2	Y	-0-				3
11	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	89	1	1684	2	Y	-0-				3
12	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-				3
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	75	1	1711	2	Y	-0-				3
02	1652	N	1557	-0-	-95	-0-	73	1	1484	2	Y	-0-				3
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	68	1	1638	2	Y	-0-				3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	744 N	524	-0-	-220	-0-	25	1	499	2	Y	-0-
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	25	1	479	2	Y	-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	2	Y	-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	21	1	478	2	Y	-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100			
10	1767 N	1201	-0-	-566	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-
11	1590 N	934	-0-	-656	-0-	47	1	887	2	Y	-0-
12	1643 N	946	-0-	-697	-0-	42	1	904	2	Y	-0-
01	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	42	1	962	2	Y	-0-
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	37	1	744	2	Y	-0-
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	Y	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 217483		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218317		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914			
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	Y	-0-
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	112	1	2128	2	Y	-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	68	1	1460	2	Y	-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-
02	1484 N	696	-0-	-788	-0-	33	1	663	2	Y	-0-
03	1519 N	621	-0-	-898	-0-	25	1	596	2	Y	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

10	5208 X	4630	-0-	-578	-0-	221 1	4409 2	Y	-0-			-0-
11	5010 X	3980	-0-	-1030	-0-	200 1	3780 2	Y	-0-			-0-
12	5177 X	4102	-0-	-1075	-0-	184 1	3918 2	Y	-0-			-0-
01	5177 X	3874	-0-	-1303	-0-	162 1	3712 2	Y	-0-			-0-
02	4480 X	3937	-0-	-543	-0-	185 1	3752 2	Y	-0-			-0-
03	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	166 1	3997 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

10	837 N	831	-0-	-6	-0-	40 1	791 2	Y	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39 1	733 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	32 1	680 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	33 1	746 2	Y	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	37 1	751 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	648	-0-	-65	-0-	26 1	622 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

10	682 N	681	-0-	-1	-0-	33 1	648 2	Y	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33 1	629 2	Y	-0-			-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	30 1	640 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	28 1	636 2	Y	-0-			-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	27 1	550 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	25 1	596 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275		PERF. 9518 - 10078				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			3
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-			3
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			3
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			3
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			3
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			3

GARZA, A.				WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9773 - 9888		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

A. GARZA				WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9146 - 9188		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	22	-0-	22	-0-	22	1 1	21	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D				WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187		PERF. 9456 - 9472		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, AMANDO TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9283 - 9369		
10	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	321	1	6391	2	N	2			15
						2	9							
11	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	333	1	6311	2	N	-0-	3	1	12
12	6169 X	5456	-0-	-713	-0-	244	1	5209	2	N	3			15
						3	9							
01	6727 X	5985	-0-	-742	-0-	250	1	5734	2	N	1			16
						1	9							
02	6188 X	4605	-0-	-1583	-0-	216	1	4386	2	N	3			19
						3	9							
03	6851 X	6295	-0-	-556	-0-	251	1	6042	2	N	2	6	1	15
						2	9							

JENNINGS RANCH D				WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 9637 - 9792		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	9428	- 10428
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	CODE *	DISPOSITIONS AMT	CODE *	EOM BALANCE	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		40	RRCID ->	229097	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	8935	- 10447
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			-0-	
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			-0-	
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2			-0-	
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			-0-	
02		168 N	77	-0-	-91	-0-		77	2			-0-	
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229966	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9271	- 11294
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230015	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9330	- 11593
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	230801	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9277	- 9344
10		8773 X	8035	-0-	-738	-0-		384	1	7649	2	N	2
								2	9				
11		8490 X	7936	-0-	-554	-0-		398	1	7538	2	N	-0-
12		8556 X	7949	-0-	-607	-0-		356	1	7590	2	N	3
								3	9				
01		8556 X	7846	-0-	-710	-0-		328	1	7517	2	N	1
								1	9				
02		7728 X	7219	-0-	-509	-0-		338	1	6878	2	N	3
								3	9				
03		8215 X	7733	-0-	-482	-0-		308	1	7423	2	N	2
								2	9				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		62	RRCID ->	230955	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	11225	- 11233
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		114	RRCID ->	231227	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	11991	PERF.	9684 - 9710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231239	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF.	9550 - 9699	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	231305	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	9983 - 10253	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231871	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	8504 - 8608	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10194	
10	2387 X	1376	-0-	-1011	-0-	66	1	1310	2	Y	-0-		-0-
11	2310 X	1222	-0-	-1088	-0-	61	1	1161	2	Y	-0-		-0-
12	2387 X	1254	-0-	-1133	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-		-0-
01	2139 X	1364	-0-	-775	-0-	57	1	1307	2	Y	-0-		-0-
02	1372 X	1229	-0-	-143	-0-	58	1	1171	2	Y	-0-		-0-
03	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	54	1	1297	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 -	9778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			6
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-	1	1	5
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	83	2	Y	1			6
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1	9	315	2	Y	1			7
02	336 N	183	-0-	-153	-0-	9	1	173	2	Y	1			8
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	Y	-0-	2	1	6

ALFONSO				WELL #:	39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9960 -	10021
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 -	9881
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA				WELL #:	42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9046 -	10536
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-			-0-
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-			-0-
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-			-0-
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-			-0-
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-			-0-
*03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-			-0-

LEONARDO				WELL #:	47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 -	9794
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1	-0-

ASCHE				WELL #:	110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 -	12511
10	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	587	1	11687	2	N	1			7
						1	9							
11	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	651	1	12326	2	N	-0-	2	1	5
12	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	521	1	11105	2	N	2			7
						2	9							
01	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	453	1	10394	2	N	-0-			7
02	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	450	1	9138	2	N	2			9
						2	9							
*03	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	462	1	11136	2	N	2	3	1	8
						2	9							

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10843 - 11000	
10	3100	X	1483	-0-	-1617	-0-	71	1	1409	2	N	3	15
							3	9					
11	2100	X	1754	-0-	-346	-0-	88	1	1666	2	N	-0-	11
12	2046	X	1610	-0-	-436	-0-	72	1	1534	2	N	4	15
							4	9					
01	2046	X	1531	-0-	-515	-0-	64	1	1466	2	N	1	16
							1	9					
02	1848	X	1109	-0-	-739	-0-	52	1	1053	2	N	4	20
							4	9					
03	1798	X	1344	-0-	-454	-0-	53	1	1288	2	N	3	16
							3	9				7	1

ASCHE		WELL #:		118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9804 - 10106	
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	87	1	1734	2	N	-0-	-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	N	-0-	-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1196	2	N	1	1
							1	9					
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	60	1	1370	2	N	-0-	1
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	N	-0-	1
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-	-0-
												1	1

LEONARDO		WELL #:		51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10109 - 10150	
10	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	84	1	1678	2	N	-0-	14
11	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	86	1	1630	2	N	-0-	13
12	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	80	1	1698	2	N	1	14
							1	9					
01	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	72	1	1657	2	N	1	15
							1	9					
02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	73	1	1488	2	N	1	16
							1	9					
03	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	68	1	1650	2	N	1	15
							1	9				2	1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	125	1	2494	2	N	-0-			1
11	2280 X	2239	-0-	-41	-0-	112	1	2127	2	N	-0-	1	1	-0-
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	110	1	2354	2	N	1			1
01	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	94	1	2150	2	N	-0-			1
02	2100 N	1933	-0-	-167	-0-	91	1	1841	2	N	1			2
*03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	2	N	-0-	2	1	-0-

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

10	1798 N	1428	-0-	-370	-0-	68	1	1359	2	N	1			2
11	1710 N	1199	-0-	-511	-0-	60	1	1139	2	N	-0-	2	1	-0-
12	1736 N	1514	-0-	-222	-0-	68	1	1444	2	N	2			2
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	65	1	1482	2	N	-0-			2
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	2	N	2			4
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	73	1	1771	2	N	1	3	1	2

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	N	-0-			-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	805	2	N	-0-			-0-
12	713 N	553	-0-	-160	-0-	25	1	528	2	N	-0-			-0-
01	713 N	588	-0-	-125	-0-	25	1	563	2	N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-			-0-
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

10	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	64	1	1281	2	N	1			2
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	64	1	1217	2	N	-0-	1	1	1
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	60	1	1273	2	N	1			2
01	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	50	1	1152	2	N	-0-			2
02	1204 N	1118	-0-	-86	-0-	52	1	1065	2	N	1			3
03	1333 N	994	-0-	-339	-0-	40	1	953	2	N	1	2	1	2

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		43	RRCID ->	244192	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10780 - 11076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		32	RRCID ->	245454	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9506 - 9574	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		62	RRCID ->	247287	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502 - 11379	
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678	- 10924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582	- 10608
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816	- 10885
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916	- 11034
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570	- 12102
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570	- 11748
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880	- 9895
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310									
JENNINGS RANCH D			WELL #:			37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10680 -	10924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C			WELL #:			3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	10003 -	10122
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C			WELL #:			6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	10453 -	10545
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C			WELL #:			22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9988 -	9998
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:			15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	9278 -	10010
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

RMB OPERATING LLC			714207												
ALFONSO			WELL #:			7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 -	10078
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-		-0-	
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-		-0-	
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-		-0-	
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-		-0-	
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-		-0-	
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-		-0-	

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

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

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

10	403 N	295	-0-	-108	-0-	17 41	1 9	237	2	Y	37			88
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-			88
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	18	1	240	2	Y	1			89
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	20	1	269	2	Y	-0-			89
*02	308 N	235	-0-	-73	-0-	16	1	219	2	Y	-0-			89
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	4			93
						4	9							

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-			30
*05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	Y	-0-			30
*06	480 N	160	-0-	-320	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			30
*07	434 N	356	-0-	-78	-0-	23	1	333	2	Y	-0-			30
*08	465 N	384	-0-	-81	-0-	27	1	357	2	Y	-0-			30
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-			30
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	Y	-0-			30
*11	360 N	306	-0-	-54	-0-	21	1	285	2	Y	-0-			30
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-			30
*01	403 N	311	-0-	-92	-0-	22	1	289	2	Y	-0-			30
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	Y	-0-			30
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	13	1	218	2	Y	1			31
						1	9							

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

*04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	87	1	1282	2	Y	-0-			8
*05	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	77	1	1118	2	Y	-0-			8
*06	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	85	1	1205	2	Y	-0-			8
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	90	1	1306	2	Y	-0-			8
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	94	1	1233	2	Y	-0-			8
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	107	1	1546	2	Y	-0-			8
*10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	98	1	1392	2	Y	-0-			8
*11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	89	1	1222	2	Y	-0-			8
*12	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-			8
*01	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	95	1	1273	2	Y	-0-			8
*02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	2	Y	-0-			8
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1463	2	Y	-0-			8

CHARRO (9100) HILCORP ENERGY COMPANY STATE-RUNNING "W" 598		//CONT.// //CONT.//	17267 750 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	194	1	2740	2	N	1		72
11	2880 X	2856	-0-	-24	-0-	195	1	2655	2	N	5		77
12	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	203	1	2737	2	N	1		78
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	211	1	2836	2	N	5		83
*02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	192	1	2571	2	N	-0-		83
*03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	181	1	3116	2	N	4		88

CHIHUAHUA (6350) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. OCHOA		17700 250 130426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	4641	2	1532	9	Y	1393	1467	122
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	4237	2	1454	9	Y	1322	1290	154
12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	4408	2	1470	9	Y	1336	1288	202
01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	4256	2	1360	9	Y	1236	1104	334
*02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	3825	2	1205	9	Y	1095	1292	137
*03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	4662	2	1253	9	Y	1139	1101	175

OCHOA		WELL #:	2	RRCID ->	223054	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6388 -	6424
*04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-	6
*05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-	6
*06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-	6
*07	2728 N	2712	-0-	-16	-0-	2712	2			Y	-0-	6
*08	2728 N	2568	-0-	-160	-0-	2568	2			Y	-0-	6
*09	2580 N	2556	-0-	-24	-0-	2556	2			Y	-0-	6
*10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-	6
*11	2490 N	2415	-0-	-75	-0-	2415	2			Y	-0-	6
*12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-	6
*01	2759 X	2546	-0-	-213	-0-	2546	2			Y	-0-	6
*02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-	6
*03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-	6

CHIHUAHUA (8300) GREEN EXPLORATION COMPANY GREENE, SHIRLEY		17700 750 330179	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179							
CNG PRODUCING		WELL #:	1	RRCID -> 103584	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8035 - 8112		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		81
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		81
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		81
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		81
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		81
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		81
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/24/2021							

CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
AMES G.U.		WELL #:	1	RRCID -> 220917	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10808 - 11002		
10	3100 X	2244	-0-	-856	-0-	128 1 22 9	2094 2	N 20	225
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	234 1 17 9	4112 2	N 15	240
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	251 1 90 9	3796 2	N 82	322
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	242 1	4066 2	N -0-	322
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	193 1 21 9	2973 2	N 19	164
*03	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	328 1 29 9	4790 2	N 26	190

AMES ET AL GU		17725 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY			
		216748							
		WELL #:	2	RRCID -> 222562	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10808 - 10982		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -2	159
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38 1	586 2	N -0-	159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	159

LEFNER ET AL GU		17725 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY			
		216748							
		WELL #:	2	RRCID -> 230701	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10778 - 11030		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	90

LEFNER ET AL GU		17725 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY			
		216748							
		WELL #:	3	RRCID -> 233177	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10960 - 11094		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	145

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO)											CNTY: WILLACY									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION																				
LEFNER ET AL GAS UNIT																				
//CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED											CAPACITY									
//CONT.// 216748																				
WELL #: 5											RRCID -> 238507									
COMPL. DATE 04/17/2008											TOTAL DEPTH 11350									
											PERF.10920 - 11180									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	62 1	1007 2			N	-0-			62						
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	95 1	1667 2			N	-0-			62						
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	121 1	1837 2			N	-0-			62						
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	116 1	1945 2			N	83			145						
						91 9														
02	1652 N	1478	-0-	-174	-0-	83 1	1285 2			N	100	173 1		72						
						110 9														
*03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	134 1	1960 2			Y	37			109						
						41 9														
AMES ET AL GU											WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10896 - 10986	
10	5735 X	2489	-0-	-3246	-0-	142 1	2328 2			N	17			147						
						19 9														
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	307 1	5402 2			N	17			164						
						19 9														
12	5735 X	5529	-0-	-206	-0-	342 1	5173 2			N	13			177						
						14 9														
01	5456 X	5306	-0-	-150	-0-	298 1	4999 2			N	8			185						
						9 9														
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	333 1	5137 2			N	-0-			185						
03	5921 X	4940	-0-	-981	-0-	317 1	4623 2			N	-0-			185						
WRIGHTSMAN, ET AL GU											WELL #: 1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11078 - 11316	
10	1457 N	676	-0-	-781	-0-	185 1	491 2			N	-0-			48						
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	266 1	1061 2			N	-0-			48						
12	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	327 1	833 2			N	-0-			48						
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	325 1	420 2			N	-0-			48						
02	1232 N	789	-0-	-443	-0-	218 1	531 3			N	36			84						
						40 9														
*03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	375 1	1212 2			N	10			94						
						11 9														
SNP, ET AL GU											WELL #: 1		RRCID -> 254428		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11060 - 11192	
10	1457 N	157	-0-	-1300	-0-	43 1	114 2			N	-0-			139						
11	1290 N	553	-0-	-737	-0-	111 1	442 2			N	-0-			139						
12	775 N	18	-0-	-757	-0-	5 1	13 2			N	-0-			139						
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			139						
02	504 N	66	-0-	-438	-0-	19 1	47 2			N	-0-			139						
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	39 1	126 2			N	-0-			139						
WRIGHTSMAN, ET AL GU											WELL #: 2		RRCID -> 256329		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11220 - 11396	
10	1271 N	318	-0-	-953	-0-	87 1	231 2			N	-0-			105						
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	253 1	1011 2			N	7			112						
						8 9														
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	386 1	984 2			N	-0-			112						
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	305 1	393 2			N	-0-			112						
02	1176 N	627	-0-	-549	-0-	183 1	444 2			N	-0-			112						
03	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	248 1	801 2			N	-0-			112						

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		7161 X	3040	-0-	-4121	-0-	174	1	2845 2	N	19	189 1		77
							21	9						
11		6930 X	6262	-0-	-668	-0-	334	1	5886 2	N	38			115
							42	9						
12		7161 X	5937	-0-	-1224	-0-	364	1	5512 2	N	55			170
							61	9						
01		6820 X	5123	-0-	-1697	-0-	286	1	4796 2	N	37			207
							41	9						
02		5852 X	5344	-0-	-508	-0-	319	1	4917 2	N	98	183 1		122
							108	9						
03		6479 X	4570	-0-	-1909	-0-	293	1	4274 2	Y	3			125
							3	9						

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

10		4526 #	2139	-0-	-2387	-0-	121	1	1988 2	N	27			189
							30	9						
11		5606	5038	-0-	-568	-0-	267	1	4692 2	N	72			261
							79	9						
12		4526 #	4355	-0-	-171	-0-	267	1	4043 2	N	41			302
							45	9						
01		4371 #	3920	-0-	-451	-0-	218	1	3668 2	N	31	164 1		169
							34	9						
02		19862	5246	-0-	-14616	-0-	315	1	4858 2	N	66			235
							73	9						
*03		5323	4971	-0-	-352	-0-	316	1	4610 2	N	41			276
							45	9						

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENRGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	44242	-0-	44242	44242	2554	1	41677 2	Y	10	9 0		1
							11	9						
12		111039 X	66797	-0-	-44242	-0-	3727	1	63070 2	Y	-0-	1 1		-0-
01		45009 X	45009	-0-	-0-	-0-	2576	1	42433 2	Y	-0-			-0-
02		41300 X	31707	-0-	-9593	-0-	1836	1	29871 2	Y	-0-			-0-
03		66805 X	29845	-0-	-36960	-0-	1860	1	27985 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

10		14B2 EXT	544	-0-	544	545	544	3		N	-0-			161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545				N	-0-			161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545				N	-0-			161
01		545 X	-0-	-0-	-545	-0-				N	-0-			161
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161

OIL AND GAS DIVISION

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1674 N		1641	-0-	-33	-0-	1641	3		N	-0-					-0-
11		1980 X		1522	-0-	-458	-0-	1522	3		N	-0-					-0-
12		2046 X		1279	-0-	-767	-0-	1279	3		N	-0-					-0-
01		2046 X		1503	-0-	-543	-0-	1503	3		N	-0-					-0-
02		1540 X		1343	-0-	-197	-0-	1343	3		N	-0-					-0-
03		1643 X	NO RPT		-0-	-1643	-0-				N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

10		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

10		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
11		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

10		1083 N		1083	-0-	-0-	-0-	183	1	900	2	Y	-0-				22
11		1350 N		1130	-0-	-220	-0-	197	1	927	2	Y	5				27
12		1246 N		1246	-0-	-0-	-0-	209	1	1037	2	Y	-0-				27
01		1255 N		1255	-0-	-0-	-0-	208	1	1047	2	Y	-0-				27
02		1064 N		949	-0-	-115	-0-	153	1	786	2	Y	9				36
*03		1268 N		1268	-0-	-0-	-0-	220	1	1048	2	Y	-0-				36

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

10		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178									
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:	5	RRCID ->	145761	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5434 -	5476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ELIZONDO		WELL #:	1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146 -	6156
10	118	N	118	-0-	-0-	20	1	98	2	Y		7
11	120	N	96	-0-	-24	17	1	79	2	Y		7
12	100	N	100	-0-	-0-	17	1	83	2	Y		7
01	124	N	110	-0-	-14	18	1	92	2	Y		7
02	87	N	87	-0-	-0-	14	1	73	2	Y		7
*03	109	N	109	-0-	-0-	19	1	90	2	Y		7

ELIZONDO		WELL #:	3	RRCID ->	146396	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662 -	7200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14

GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:	2	RRCID ->	146893	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 -	7112
10	466	N	466	-0-	-0-	79	1	387	2	Y		8
11	430	N	430	-0-	-0-	75	1	354	2	Y		9
						1	9					
12	419	N	419	-0-	-0-	70	1	349	2	Y		9
01	465	N	465	-0-	-0-	77	1	388	2	Y		9
02	364	N	334	-0-	-30	54	1	276	2	Y	4	13
						4	9					
*03	429	N	429	-0-	-0-	74	1	355	2	Y		13

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:	2	RRCID ->	151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 -	5478
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	161648	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 -	5572
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376												
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070												
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470												
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66 2	Y	-0-		1
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	15	1	70 2	Y	1		2
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	12	1	58 2	Y	-0-		2
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	12	1	61 2	Y	-0-		2
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	9	1	44 2	Y	-0-		2
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50 2	Y	-0-		2

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874												
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	70	1	832 2	N	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409 2	N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325 2	N	-0-		-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104												
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	205	1	1009 2	Y	-0-		20
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	172	1	813 2	Y	4		24
12	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	180	1	895 2	Y	-0-		24
01	1209 N	975	-0-	-234	-0-	162	1	813 2	Y	-0-		24
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	188	1	965 2	Y	12		36
03	1085 N	975	-0-	-110	-0-	13 9	1	806 2	Y	-0-		36

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:		2	RRCID -> 169409	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6817	- 7112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUTIRREZ, J. M. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 171055	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 6936	- 7215	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	3	RRCID -> 195602	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 13564	PERF. 7310	- 7320	
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395 2	Y	-0-		22
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		22
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316 2	Y	-0-		22
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383 2	Y	-0-		22
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	Y	-0-		22
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303 2	Y	-0-		22

BENAVIDES		WELL #:		2R	RRCID -> 197016	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 6904	- 7676	
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	Y	-0-	70
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	Y	-0-	70
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	Y	-0-	70
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	Y	-0-	70
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	Y	-0-	70
03	1178	N	686	-0-	-492	-0-	686 2	Y	-0-	70

CINCO DE MAYO (900)		18212 129		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560								
GUTIERREZ "C"		WELL #:		5	RRCID -> 262271	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 1291	PERF. 920	- 926	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CINCO DE MAYO (2550)		18212 559		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560								
GUTIERREZ, J. M. 'C'		WELL #:		4	RRCID -> 270469	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2216	- 2222	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 157408		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4580 - 4616			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6558 - 8268			
10		372 N	128	-0-	-244		-0-	127 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11		390 N	205	-0-	-185		-0-	205 3		N	-0-		-0-
12		467 N	467	-0-	-0-		-0-	467 3		N	-0-		-0-
01		586 N	586	-0-	-0-		-0-	586 3		N	-0-		-0-
02		471 N	471	-0-	-0-		-0-	471 3		N	-0-		-0-
03		465 N	434	-0-	-31		-0-	434 3		N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 3		RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8872 - 8982			
10		806 N	479	-0-	-327		-0-	479 3		N	-0-		-0-
11		480 N	395	-0-	-85		-0-	395 3		N	-0-		-0-
12		666 N	666	-0-	-0-		-0-	666 3		N	-0-		-0-
01		739 N	739	-0-	-0-		-0-	739 3		N	-0-		-0-
02		590 N	590	-0-	-0-		-0-	590 3		N	-0-		-0-
03		651 N	419	-0-	-232		-0-	419 3		N	-0-		-0-

MARTINEZ		WELL #: 1		RRCID -> 215740		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 7892 - 9246			
10		382 N	382	-0-	-0-		-0-	381 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11		390 N	289	-0-	-101		-0-	289 3		N	-0-		-0-
12		422 N	422	-0-	-0-		-0-	422 3		N	-0-		-0-
01		533 N	533	-0-	-0-		-0-	533 3		N	-0-		-0-
02		280 N	150	-0-	-130		-0-	150 3		N	-0-		-0-
03		403 N	175	-0-	-228		-0-	175 3		N	-0-		-0-

MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 215741		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 8660 - 9034			
10		2046 X	1216	-0-	-830		-0-	1215 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11		1980 X	1189	-0-	-791		-0-	1189 3		N	-0-		-0-
12		2015 N	1691	-0-	-324		-0-	1691 3		N	-0-		-0-
01		2122 N	2122	-0-	-0-		-0-	2122 3		N	-0-		-0-
02		1568 N	1568	-0-	-0-		-0-	1568 3		N	-0-		-0-
03		1705 N	1054	-0-	-651		-0-	1054 3		N	-0-		-0-

MARTINEZ		WELL #: 3		RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9112 - 9199			
10		620 N	415	-0-	-205		-0-	415 3		N	-0-		-0-
11		630 N	490	-0-	-140		-0-	490 3		N	-0-		-0-
12		683 N	683	-0-	-0-		-0-	683 3		N	-0-		-0-
01		730 N	730	-0-	-0-		-0-	730 3		N	-0-		-0-
02		734 N	734	-0-	-0-		-0-	734 3		N	-0-		-0-
03		682 N	444	-0-	-238		-0-	444 3		N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750												
LOZANO		WELL #:		1		RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	868 N	124	-0-	-744	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	780 N	58	-0-	-722	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752					
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

ZACHRY		WELL #:		2		RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128					
10	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	127	1	945	3	N	-0-					-0-
11	1200 N	986	-0-	-214	-0-	113	1	873	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	98	1	973	3	N	-0-					-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	106	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1331	3	N	-0-					-0-
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	113	1	1052	3	N	-0-					-0-

ZACHRY		WELL #:		3		RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144					
10	3379 X	1970	-0-	-1409	-0-	233	1	1737	3	N	-0-					-0-
11	3270 X	2178	-0-	-1092	-0-	249	1	1929	3	N	-0-					-0-
12	3038 X	2790	-0-	-248	-0-	255	1	2535	3	N	-0-					-0-
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	252	1	3082	3	N	-0-					-0-
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	240	1	2753	3	N	-0-					-0-
03	2790 X	2472	-0-	-318	-0-	239	1	2233	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		4		RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340					
10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
11	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

ZACHRY		WELL #:		4		RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074					
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY		WELL #:		5		RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300					
10	403 N	289	-0-	-114	-0-	34	1	255	3	N	-0-					-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	37	1	283	3	N	-0-					-0-
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	32	1	317	3	N	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	-0-					-0-
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
03	341 N	127	-0-	-214	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		35
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		35
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		35
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		35
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		35
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		35

ZACHRY		WELL #: 6		RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330			
10	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	119 1	884 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	126 1	973 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1321	-0-	-415	-0-	121 1	1200 3	N	-0-		-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	115 1	1407 3	N	-0-		-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	94 1	1072 3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	106 1	985 3	N	-0-		-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 232487		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 235508		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222			
10	961 N	827	-0-	-134	-0-	827 3		N	-0-		-0-
11	1020 N	585	-0-	-435	-0-	585 3		N	-0-		-0-
12	806 N	642	-0-	-164	-0-	642 3		N	-0-		-0-
01	837 N	701	-0-	-136	-0-	701 3		N	-0-		-0-
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	509 3		N	-0-		-0-
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		N	-0-		-0-

SANTA MARIA LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241596		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732			
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-		-0-
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 3		N	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
03	496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3		N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #: 7		RRCID -> 241934		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066			
10	1581 N	878	-0-	-703	-0-	104 1	774 3	N	-0-		-0-
11	1710 N	668	-0-	-1042	-0-	76 1	592 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	115 1	1147 3	N	-0-		-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	120 1	1464 3	N	-0-		-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	95 1	1090 3	N	-0-		-0-
*03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	150 1	1402 3	N	-0-		-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 242072		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712			
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		45
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		45
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		45
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		45
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243 3		N	-0-		45
03	372 N	178	-0-	-194	-0-	178 3		N	-0-		45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
TREVINO		WELL #:	1	RRCID -> 083906	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF. 7938 - 9408	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2		4
11		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 2		4
12		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 2		4
01		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 2		4
02		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2		4
*03		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2		4

JUANA		WELL #:	1	RRCID -> 102294	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9353	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:	3	RRCID -> 102789	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8008 - 8228	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #:	1	RRCID -> 105432	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8613 - 9266	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:	5	RRCID -> 107935	COMPL. DATE 09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8794 - 9925	
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2		4
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2		4
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 2		4
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2		4
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2		4
*03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2		4

TREVINO		WELL #:	2	RRCID -> 110516	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7926 - 8147	
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86 2		-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 2		-0-
02	224	N	88	-0-	-136	-0-	88 2		-0-
03	279	N	55	-0-	-224	-0-	55 2		-0-

TREVINO		WELL #:	7	RRCID -> 110949	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9164 - 9290	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208				
10	6572 X	6071	-0-	-501	-0-	287	1	5784	2	N	-0-					-0-
11	6120 X	5058	-0-	-1062	-0-	233	1	4825	2	N	-0-					-0-
12	6355 X	5992	-0-	-363	-0-	265	1	5727	2	N	-0-					-0-
01	6355 X	5943	-0-	-412	-0-	248	1	5694	2	N	1					1
02	5740 X	5169	-0-	-571	-0-	227	1	4942	2	N	-0-					1
*03	6076 X	5627	-0-	-449	-0-	230	1	5397	2	N	-0-	1	6			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044				
10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	219	1	4430	2	N	-0-					1
11	4470 X	4403	-0-	-67	-0-	203	1	4200	2	N	-0-					1
12	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	218	1	4726	2	N	-0-					1
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	206	1	4726	2	N	1					2
02	4200 X	4079	-0-	-121	-0-	179	1	3900	2	N	-0-					2
*03	4681 X	4650	-0-	-31	-0-	190	1	4460	2	N	-0-	1	1	1	6	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736				
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	83	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	94	1	2040	2	N	-0-					-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	91	1	2089	2	N	1					1
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	N	-0-					1
*03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	85	1	2002	2	N	1	1	6			1

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998				
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	158	2	N	1					1
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					1
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	1	1	6			1

TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924				
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	2	N	-0-
11	840 N	742	-0-	-98	-0-	34	1	708	2	N	-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	954	2	N	-0-
01	868 N	797	-0-	-71	-0-	33	1	763	2	N	1
						1	9				
02	700 N	668	-0-	-32	-0-	29	1	639	2	N	1
*03	868 N	696	-0-	-172	-0-	28	1	667	2	N	1
						1	9				

TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-	1
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-	1
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-	1
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-	1
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-	1
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-	1

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046		
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	250	1	5038	2	N	-0-
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	200	1	4135	2	N	-0-
12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	200	1	4324	2	N	-0-
01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	175	1	4032	2	N	-0-
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	146	1	3175	2	N	-0-
*03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	146	1	3430	2	N	-0-

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205		
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-	-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-	-0-
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-	-0-
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-	-0-
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-	-0-
*03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303		
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	118	1	2389	2	N	-0-
11	2400 N	2367	-0-	-33	-0-	109	1	2258	2	N	-0-
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	116	1	2502	2	N	-0-
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	109	1	2516	2	N	1
						1	9				
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	99	1	2149	2	N	1
*03	2542 N	2472	-0-	-70	-0-	101	1	2370	2	N	1
						1	9				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120							
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2	Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2	Y	-0-						-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-						-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472							
10	3999 X	3715	-0-	-284	-0-	327 1	3388 2	N	-0-						-0-
11	3870 X	3021	-0-	-849	-0-	263 1	2758 2	N	-0-						-0-
12	4309 X	3205	-0-	-1104	-0-	280 1	2925 2	N	-0-						-0-
01	4309 X	3157	-0-	-1152	-0-	305 1	2852 2	N	-0-						-0-
02	3892 X	2777	-0-	-1115	-0-	297 1	2480 2	N	-0-						-0-
*03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	415 1	3871 2	N	-0-						-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146							
10	620 N	479	-0-	-141	-0-	479 2		Y	-0-						2
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-						2
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-						2
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-						2
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-						2
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-						2

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754							
10	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	206 1	2136 2	N	-0-						-0-
11	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	196 1	2051 2	N	-0-						-0-
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	213 1	2224 2	N	-0-						-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	231 1	2156 2	N	-0-						-0-
02	2100 N	2087	-0-	-13	-0-	223 1	1864 2	N	-0-						-0-
03	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	231 1	2154 2	N	-0-						-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014							
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	136 1	1404 2	N	-0-						-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	130 1	1358 2	N	-0-						-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	134 1	1398 2	N	-0-						-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	145 1	1358 2	N	-0-						-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	139 1	1165 2	N	-0-						-0-
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	158 1	1473 2	N	-0-						-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	197 1	2125 2	N	-0-			-0-
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	193 1	2052 2	N	-0-			-0-
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	190 1	2143 2	N	-0-			-0-
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	185 1	2237 2	N	-0-			-0-
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	169 1	1970 2	N	-0-			-0-
*03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	191 1	2179 2	N	-0-			-0-

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988				
10	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	341 1	3530 2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3768	-0-	-102	-0-	329 1	3439 2	N	-0-			-0-
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	350 1	3659 2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3924	-0-	-44	-0-	379 1	3545 2	N	-0-			-0-
02	3556 X	3435	-0-	-121	-0-	367 1	3068 2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	364 1	3395 2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904				
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	110 1	1138 2	N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	112 1	1176 2	N	-0-			-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	109 1	1138 2	N	-0-			-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	120 1	1123 2	N	-0-			-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	120 1	1004 2	N	-0-			-0-
*03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	126 1	1170 2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178				
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23 1	235 2	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22 1	226 2	N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21 1	221 2	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22 1	205 2	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21 1	175 2	N	-0-			-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22 1	203 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058				
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	77 1	801 2	N	-0-			-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	91 1	948 2	N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	82 1	863 2	N	-0-			-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	119 1	1107 2	N	-0-			-0-
02	980 N	823	-0-	-157	-0-	88 1	735 2	N	-0-			-0-
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	89 1	831 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878				
10	5735 X	5633	-0-	-102	-0-	5633 2		Y	-0-			-0-
11	5550 X	3846	-0-	-1704	-0-	3846 2		Y	-0-			-0-
12	5673 X	5534	-0-	-139	-0-	5534 2		Y	-0-			-0-
01	5673 X	1980	-0-	-3693	-0-	1980 2		Y	-0-			-0-
02	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 2		Y	-0-			-0-
*03	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	5193	-0-	-108	-0-	5193	2	Y	-0-			2
11	5130 X	4967	-0-	-163	-0-	4967	2	Y	-0-			2
12	5301 X	5153	-0-	-148	-0-	5153	2	Y	-0-			2
01	5239 X	4960	-0-	-279	-0-	4960	2	Y	-0-			2
02	4704 X	4589	-0-	-115	-0-	4589	2	Y	-0-			2
03	5208 X	5165	-0-	-43	-0-	5165	2	Y	-0-			2

MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884				
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	714	1	7388	2	N	-0-	-0-
11	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	695	1	7275	2	N	-0-	-0-
12	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	753	1	7871	2	N	-0-	-0-
01	8091 X	7870	-0-	-221	-0-	761	1	7109	2	N	-0-	-0-
02	7448 X	6918	-0-	-530	-0-	739	1	6179	2	N	-0-	-0-
03	8618 X	8478	-0-	-140	-0-	822	1	7656	2	N	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 14		RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 14		RRCID -> 147596		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568				
10	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	256	1	2759	2	N	-0-	-0-
11	3210 X	2949	-0-	-261	-0-	254	1	2695	2	N	-0-	-0-
12	3162 X	3088	-0-	-74	-0-	251	1	2837	2	N	-0-	-0-
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	252	1	3050	2	N	-0-	-0-
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	221	1	2565	2	N	-0-	-0-
03	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	245	1	2791	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118				
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		Y	-0-		-0-
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-		-0-
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		Y	-0-		-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-		-0-
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		Y	-0-		-0-
*03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-		-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 1		RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252				
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	N	-0-	-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	59	1	474	2	N	-0-	-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	59	1	495	2	N	-0-	-0-
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	58	1	480	2	N	-0-	-0-
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	58	1	407	2	N	-0-	-0-
03	558 N	468	-0-	-90	-0-	54	1	414	2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 11		RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332				
10	12369 X	11301	-0-	-1068	-0-	996	1	10305	2	N	-0-	-0-
11	11970 X	10890	-0-	-1080	-0-	950	1	9940	2	N	-0-	-0-
12	12369 X	11939	-0-	-430	-0-	1042	1	10897	2	N	-0-	-0-
01	11656 X	11420	-0-	-236	-0-	1104	1	10316	2	N	-0-	-0-
02	10220 X	10016	-0-	-204	-0-	1070	1	8946	2	N	-0-	-0-
03	11935 X	11231	-0-	-704	-0-	1089	1	10142	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	56 1	608 2	N	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	54 1	573 2	N	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	50 1	566 2	N	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47 1	563 2	N	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	41 1	481 2	N	-0-	-0-
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46 1	522 2	N	-0-	-0-

G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114		
10	5704 X	5603	-0-	-101	-0-	494 1	5109 2	N	-0-	-0-
11	5520 X	5421	-0-	-99	-0-	473 1	4948 2	N	-0-	-0-
12	5611 X	5559	-0-	-52	-0-	485 1	5074 2	N	-0-	-0-
01	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	586 1	5472 2	N	-0-	-0-
02	5068 X	4875	-0-	-193	-0-	521 1	4354 2	N	-0-	-0-
*03	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	565 1	5262 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212		
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		Y	-0-	-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524		
10	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	266 1	2753 2	N	-0-	-0-
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	206 1	2161 2	N	-0-	-0-
12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	250 1	2609 2	N	-0-	-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	222 1	2078 2	N	-0-	-0-
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	222 1	1854 2	N	-0-	-0-
*03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	248 1	2307 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087		
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666		
10	3656 X	3193	-0-	-463	-0-	151 1	3042 2	Y	-0-	2
11	3000 X	2872	-0-	-128	-0-	132 1	2740 2	Y	-0-	2
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	143 1	3096 2	Y	-0-	2
01	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	131 1	3016 2	Y	-0-	2
02	2800 X	2206	-0-	-594	-0-	97 1	2109 2	Y	-0-	2
03	3100 X	2859	-0-	-241	-0-	117 1	2742 2	Y	-0-	2

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698		
10	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	380 1	7673 2	Y	-0-	4
11	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	336 1	6955 2	Y	-0-	4
12	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	345 1	7460 2	Y	-0-	4
01	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	333 1	7650 2	Y	-0-	4
02	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	331 1	7187 2	Y	-0-	4
*03	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	378 1	8888 2	Y	-0-	4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	214 1	4322 2	Y	-0-	-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	196 1	4055 2	Y	-0-	-0-
12	4340 X	4338	-0-	-2	-0-	191 1	4147 2	Y	-0-	-0-
01	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	220 1	5066 2	Y	-0-	-0-
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	180 1	3906 2	Y	-0-	-0-
*03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	178 1	4188 2	Y	-0-	-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272		
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	158 1	1348 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	147 1	1195 2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	144 1	1205 2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	128 1	1065 2	N	-0-	-0-
02	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	139 1	982 2	N	-0-	-0-
03	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	150 1	1143 2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220		
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	51 1	1040 2	Y	-0-	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48 1	982 2	Y	-0-	-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	51 1	1111 2	Y	-0-	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	48 1	1107 2	Y	-0-	-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	43 1	940 2	Y	-0-	-0-
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	45 1	1045 2	Y	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982		
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	9 1	179 2	Y	-0-	1
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	8 1	173 2	Y	-0-	1
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	8 1	180 2	Y	-0-	1
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	8 1	174 2	Y	-0-	1
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	7 1	146 2	Y	-0-	1
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	7 1	172 2	Y	-0-	1

ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781		
10	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	80 1	1616 2	Y	-0-	1
11	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	72 1	1488 2	Y	-0-	1
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	73 1	1576 2	Y	-0-	1
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	75 1	1731 2	Y	-0-	1
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	65 1	1421 2	Y	-0-	1
03	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	65 1	1522 2	Y	-0-	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	49	-0-	-315	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	2	Y	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304			
10	2945 X	2936	-0-	-9	-0-	259	1	2677	2	N	-0-
11	3090 X	2841	-0-	-249	-0-	248	1	2593	2	N	-0-
12	3193 X	3004	-0-	-189	-0-	262	1	2742	2	N	-0-
01	3193 X	2579	-0-	-614	-0-	249	1	2330	2	N	-0-
02	2744 X	2253	-0-	-491	-0-	241	1	2012	2	N	-0-
03	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	284	1	2650	2	N	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864			
10	465 N	297	-0-	-168	-0-	25	1	272	2	N	-0-
11	450 N	386	-0-	-64	-0-	33	1	353	2	N	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	2	N	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	2	N	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	2	N	-0-
03	465 N	178	-0-	-287	-0-	14	1	164	2	N	-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932			
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	265	1	2261	2	Y	-0-
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	270	1	2186	2	Y	-0-
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	272	1	2270	2	Y	-0-
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	286	1	2378	2	Y	-0-
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	286	1	2016	2	Y	-0-
03	2542 X	2443	-0-	-99	-0-	283	1	2160	2	Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, R.		WELL #: 1		RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	69 1	589 2	Y	-0-			2
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71 1	579 2	Y	-0-			2
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	79 1	657 2	Y	-0-			2
01	651 N	541	-0-	-110	-0-	58 1	483 2	Y	-0-			2
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	78 1	551 2	Y	-0-			2
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	89 1	678 2	Y	-0-			2

ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199				
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	109 1	2206 2	Y	-0-			-0-
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	98 1	2028 2	Y	-0-			-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	104 1	2263 2	Y	-0-			-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	96 1	2196 2	Y	-0-			-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	86 1	1877 2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	88 1	2078 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 166726		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939				
10	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076 2		Y	-0-			27
11	3210 X	2960	-0-	-250	-0-	2957 2	3 9	Y	3	21 1		9
12	3317 X	3011	-0-	-306	-0-	3011 2		Y	-0-			9
01	3255 X	2964	-0-	-291	-0-	2964 2		Y	-0-			9
*02	2884 X	2637	-0-	-247	-0-	2637 2		Y	-0-			9
03	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	2867 2	24 9	Y	22	23 1		8

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258				
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		Y	-0-			-0-
11	3270 X	3214	-0-	-56	-0-	3214 2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	3259 2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	3365	-0-	-14	-0-	3365 2		Y	-0-			-0-
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	3313	-0-	-66	-0-	3313 2		Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964				
10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	595 1	5072 2	Y	-0-			2
11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	611 1	4949 2	Y	-0-			2
12	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	598 1	4997 2	Y	-0-			2
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	619 1	5145 2	Y	-0-			2
02	5180 X	5016	-0-	-164	-0-	623 1	4393 2	Y	-0-			2
03	5735 X	5165	-0-	-570	-0-	599 1	4566 2	Y	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 7773 - 9210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	2953	2	Y	-0-			27
11	3000 X	2672	-0-	-328	-0-	2669	2	Y	3	21	1	9
12	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	3087	2	Y	-0-			9
01	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	2632	2	Y	-0-			9
*02	2660 X	2297	-0-	-363	-0-	2297	2	Y	-0-			9
03	3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2118	2	Y	23	24	1	8

JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8305 - 8766		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8445 - 9280		
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	Y	-0-			-0-
11	2370 N	2080	-0-	-290	-0-	2080	2	Y	-0-			-0-
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2	Y	-0-			-0-
02	1932 N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2	Y	-0-			-0-
*03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	Y	-0-			-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8672 - 8677		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 7967 - 9020		
10	3782 X	3707	-0-	-75	-0-	3707	2	Y	-0-			26
*11	3660 X	3565	-0-	-95	-0-	3563	2	Y	2	22	1	6
*12	3782 X	3713	-0-	-69	-0-	3713	2	Y	-0-			6
*01	3782 X	3720	-0-	-62	-0-	3720	2	Y	-0-			6
*02	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	3230	2	Y	-0-			6
03	3720 X	3653	-0-	-67	-0-	3629	2	Y	22	24	1	4

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7500 - 7520		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	Y	-0-			-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7848 - 8365		
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	-0-			5
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	197	1	Y	-0-			5
12	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	197	1	Y	-0-			5
01	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	-0-			5
02	1680 X	1658	-0-	-22	-0-	206	1	Y	-0-			5
03	1860 X	1747	-0-	-113	-0-	203	1	Y	-0-			5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		2170 N	1682	-0-	-488		-0-	1682	2		Y	-0-		-0-
11		2145 N	2145	-0-	-0-		-0-	2145	2		Y	-0-		-0-
12		2246 N	2246	-0-	-0-		-0-	2246	2		Y	-0-		-0-
01		2251 N	2251	-0-	-0-		-0-	2251	2		Y	-0-		-0-
02		2382 N	2382	-0-	-0-		-0-	2382	2		Y	-0-		-0-
03		2232 N	2138	-0-	-94		-0-	2138	2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470														
10		6231 X	5858	-0-	-373		-0-	516	1	5342	2	N	-0-	-0-
11		5820 X	5653	-0-	-167		-0-	493	1	5160	2	N	-0-	-0-
12		6107 X	5602	-0-	-505		-0-	489	1	5113	2	N	-0-	-0-
01		6107 X	5791	-0-	-316		-0-	560	1	5231	2	N	-0-	-0-
02		5516 X	5317	-0-	-199		-0-	568	1	4749	2	N	-0-	-0-
*03		5935 X	5935	-0-	-0-		-0-	575	1	5360	2	N	-0-	-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931														
10		714 N	714	-0-	-0-		-0-	714	2		N	-0-		-0-
11		747 N	747	-0-	-0-		-0-	747	2		N	-0-		-0-
12		770 N	770	-0-	-0-		-0-	770	2		N	-0-		-0-
01		866 N	866	-0-	-0-		-0-	866	2		N	-0-		-0-
02		723 N	723	-0-	-0-		-0-	723	2		N	-0-		-0-
*03		1247 N	1247	-0-	-0-		-0-	1247	2		N	-0-		-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	-0-	2	2	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	2			N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808														
10		1021 N	1021	-0-	-0-		-0-	1021	2		Y	-0-		-0-
11		1063 N	1063	-0-	-0-		-0-	1063	2		Y	-0-		-0-
12		1029 N	1029	-0-	-0-		-0-	1029	2		Y	-0-		-0-
01		1173 N	1173	-0-	-0-		-0-	1173	2		Y	-0-		-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-		-0-	1041	2		Y	-0-		-0-
*03		1027 N	1027	-0-	-0-		-0-	1027	2		Y	-0-		-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570														
10		145 N	145	-0-	-0-		-0-	13	1	132	2	N	-0-	-0-
11		61 N	61	-0-	-0-		-0-	5	1	56	2	N	-0-	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-		-0-	3	1	30	2	N	-0-	-0-
01		31 N	10	-0-	-21		-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
02		28 N	9	-0-	-19		-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
03		31 N	6	-0-	-25		-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	103 1	2082 2	N	-0-	-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	93 1	1909 2	N	-0-	-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	100 1	2159 2	N	-0-	-0-
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	94 1	2165 2	N	-0-	-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	69 1	1491 2	N	-0-	-0-
*03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	95 1	2234 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872		
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 2	Y	-0-	2
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 2	Y	-0-	2
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	-0-	2
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14 1	325 2	Y	-0-	2
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2		Y	-0-	2
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-	2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411		
10	12120 X	1551	-0-	-10569	-0-	137 1	1414 2	N	-0-	-0-
11	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	626 1	6550 2	N	-0-	-0-
12	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	666 1	6968 2	N	-0-	-0-
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	501 1	4684 2	N	-0-	-0-
02	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	723 1	6045 2	N	-0-	-0-
*03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	27 1	253 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804		
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	384 1	4134 2	N	-0-	-0-
11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	359 1	3808 2	N	-0-	-0-
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	351 1	3965 2	N	-0-	-0-
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	341 1	4123 2	N	-0-	-0-
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	302 1	3515 2	N	-0-	-0-
*03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	346 1	3950 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228		
10	14136 X	11126	-0-	-3010	-0-	945 1	10181 2	N	-0-	-0-
11	13380 X	12347	-0-	-1033	-0-	1063 1	11284 2	N	-0-	-0-
12	13826 X	13238	-0-	-588	-0-	1076 1	12162 2	N	-0-	-0-
01	13826 X	13728	-0-	-98	-0-	1050 1	12678 2	N	-0-	-0-
02	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	1010 1	11744 2	N	-0-	-0-
*03	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	1089 1	12412 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929		
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	329 1	3539 2	N	-0-	-0-
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	329 1	3497 2	N	-0-	-0-
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	324 1	3664 2	N	-0-	-0-
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	311 1	3754 2	N	-0-	-0-
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	275 1	3199 2	N	-0-	-0-
*03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	316 1	3601 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181190	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9577 - 9720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183449	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8884 - 9106		
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	223	1	2308	2	N	-0-			-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	207	1	2170	2	N	-0-			-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	219	1	2293	2	N	-0-			-0-
01	2542 N	2283	-0-	-259	-0-	221	1	2062	2	N	-0-			-0-
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	256	1	2143	2	N	-0-			-0-
*03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	257	1	2397	2	N	-0-			-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	191714	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9184 - 9385		
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	143	1	2894	2	N	-0-			-0-
11	2850 N	2836	-0-	-14	-0-	131	1	2705	2	N	-0-			-0-
12	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	137	1	2959	2	N	-0-			-0-
01	2945 N	2942	-0-	-3	-0-	123	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	2660 N	2649	-0-	-11	-0-	117	1	2532	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3111	-0-	11	-0-	127	1	2983	2	N	-0-	1	6	-0-
						1	9							

JUANA		WELL #:		8	RRCID ->	200158	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9324		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-

JUANA		WELL #:		10	RRCID ->	201188	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9530		
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID ->	201871	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10174 - 10514		
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	Y	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	Y	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	445	-0-	-144	-0-	36	1	409	2	Y	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	33	1	391	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 2		N	-0-		-0-
11	690 N	585	-0-	-105	-0-	585 2		N	-0-		-0-
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N	-0-		-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 2		N	-0-		-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	543 2		N	-0-		-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538			
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	66 1	750 2	Y	-0-		-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	59 1	669 2	Y	-0-		-0-
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	61 1	732 2	Y	-0-		-0-
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	61 1	684 2	Y	-0-		-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	55 1	648 2	Y	-0-		-0-
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	58 1	685 2	Y	-0-		-0-

JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788			
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-

RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432			
10	1519 N	1011	-0-	-508	-0-	82 1	929 2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	827	-0-	-373	-0-	67 1	760 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	78 1	934 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	790	-0-	-233	-0-	65 1	725 2	Y	-0-		-0-
02	784 N	681	-0-	-103	-0-	53 1	628 2	Y	-0-		-0-
03	1023 N	288	-0-	-735	-0-	22 1	266 2	Y	-0-		-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964			
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 2		N	-0-		21
11	390 N	151	-0-	-239	-0-	151 2		N	-0-		21
12	248 N	104	-0-	-144	-0-	104 2		N	-0-		21
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-		21
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110 2		N	-0-		21
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		21

JUANA		WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EDWARD CASSIN		WELL #: 2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120								
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	450	1	1632	2	N	-0-					10
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	474	1	1509	2	N	-0-					10
12	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	463	1	1504	2	N	-0-					10
01	2077 N	1905	-0-	-172	-0-	446	1	1457	2	N	2					12
						2	9									
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	504	1	1450	2	N	-0-					12
*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	541	1	1584	2	N	-0-					12

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122								
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	426	-0-	-162	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524								
10	3565 X	3193	-0-	-372	-0-	258	1	2935	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	2680	-0-	-770	-0-	219	1	2461	2	Y	-0-					-0-
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	297	1	3560	2	Y	-0-					-0-
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	296	1	3321	2	Y	-0-					-0-
02	2940 X	2587	-0-	-353	-0-	202	1	2385	2	Y	-0-					-0-
03	3782 X	2868	-0-	-914	-0-	224	1	2644	2	Y	-0-					-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	Y	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	2	Y	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	Y	-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	2	Y	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	Y	-0-			-0-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	457	2	Y	-0-			-0-

 TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			26
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	682	2	2	9	Y	-0-	21	1	7
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			7
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			7
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			7
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	701	2	24	9	Y	-0-	22	23	6

 VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

10	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	314	1	1137	2	N	-0-			2
11	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	320	1	1020	2	N	-0-			2
12	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	281	1	912	2	N	-0-			2
01	1457 N	1093	-0-	-364	-0-	256	1	835	2	N	-0-			4
						2	9							
02	1260 N	947	-0-	-313	-0-	244	1	703	2	N	-0-			4
03	1178 N	987	-0-	-191	-0-	251	1	736	2	N	-0-			4

 MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	163	1	1759	2	N	-0-			-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	163	1	1731	2	N	-0-			-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	167	1	1886	2	N	-0-			-0-
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	157	1	1891	2	N	-0-			-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	143	1	1669	2	N	-0-			-0-
*03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	163	1	1853	2	N	-0-			-0-

 CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

10	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	3157	2			Y	-0-			-0-
11	3240 X	2953	-0-	-287	-0-	2953	2			Y	-0-			-0-
12	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	2936	2			Y	-0-			-0-
01	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	3071	2			Y	-0-			-0-
02	2856 X	2667	-0-	-189	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-
03	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-

 CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	126	1	1428	2	Y	-0-			-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	136	1	1530	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	95	1	1144	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	106	1	1191	2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1115	-0-	-313	-0-	87	1	1028	2	Y	-0-			-0-
*03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	127	1	1499	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	224 1	2544 2	Y	-0-
11	3000 X	2698	-0-	-302	-0-	220 1	2478 2	Y	-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	266 1	3194 2	Y	-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	277 1	3101 2	Y	-0-
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	215 1	2541 2	Y	-0-
*03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	326 1	3858 2	Y	-0-

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394	
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		Y	26
*11	2850 X	2816	-0-	-34	-0-	2814 2	2 9	Y	7
*12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2		Y	7
*01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		Y	7
*02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		Y	7
*03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3565 2	24 9	Y	5

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866	
10	6409 X	4096	-0-	-2313	-0-	331 1	3765 2	Y	-0-
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	348 1	3918 2	Y	-0-
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	307 1	3683 2	Y	-0-
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	282 1	3164 2	Y	-0-
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	265 1	3135 2	Y	-0-
*03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	276 1	3266 2	Y	-0-

MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418	
10	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939 2		Y	-0-
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 2		Y	-0-
12	992 N	923	-0-	-69	-0-	923 2		Y	-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 2		Y	-0-
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098	
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 2		N	3
11	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026 2		N	3
12	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 2		N	3
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	3
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	3
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1308 2	44 9	N	43

MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312	
10	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366 2		Y	63
11	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788 2		Y	63
12	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984 2		Y	63
01	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2		Y	63
02	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079 2		Y	63
03	7657 X	7522	-0-	-135	-0-	7522 2		Y	63

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMON		WELL #:		7	RRCID ->	221664	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7662 - 9077	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-		5	
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		5	
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		5	
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		5	
*08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-		5	
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		5	
*10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-		5	
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		5	
*12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-		5	
*01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2	N	-0-		5	
*02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	2	N	-0-		5	
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-		5	

RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	7872 - 9520	
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-		14	
11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-		14	
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-		14	
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-		14	
02	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		14	
*03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-		14	

SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	10874 - 11199	
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	90	1	1028	2	Y	-0-	
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	85	1	955	2	Y	-0-	
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	81	1	972	2	Y	-0-	
01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	86	1	961	2	Y	-0-	
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	72	1	848	2	Y	-0-	
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	76	1	902	2	Y	-0-	

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205	
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-		-0-	
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6503 - 9239	
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2	N	-0-		21	
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-		21	
12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-		21	
01	1674	X	1659	-0-	-15	-0-	1659	2	N	-0-		21	
02	1512	X	1226	-0-	-286	-0-	1220	2	6	9	N	5	
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-		26	

MARTIN, J.C.		WELL #:		15	RRCID ->	223654	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8740 - 9645	
10	5673	X	4750	-0-	-923	-0-	224	1	4526	2	N	-0-	
11	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	203	1	4194	2	N	-0-	
12	5270	X	1989	-0-	-3281	-0-	88	1	1901	2	N	-0-	
01	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	332	1	7617	2	N	-0-	
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	252	1	5469	2	N	-0-	
*03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	232	1	5439	2	N	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071		
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2	N	-0-	-0-	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-	
12	403 N	290	-0-	-113	-0-	290 2	N	-0-	-0-	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-	
02	364 N	190	-0-	-174	-0-	190 2	N	-0-	-0-	
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828		
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	Y	-0-	-0-	
11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	Y	-0-	-0-	
12	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	Y	-0-	-0-	
01	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	Y	-0-	-0-	
02	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	Y	-0-	-0-	
*03	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	Y	-0-	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526		
10	3596 X	2346	-0-	-1250	-0-	190 1	2156 2	Y	-0-	
11	3330 X	2207	-0-	-1123	-0-	180 1	2027 2	Y	-0-	
12	3441 X	2090	-0-	-1351	-0-	161 1	1929 2	Y	-0-	
01	3348 X	2194	-0-	-1154	-0-	180 1	2014 2	Y	-0-	
02	2324 X	2209	-0-	-115	-0-	172 1	2037 2	Y	-0-	
*03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	192 1	2267 2	Y	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252		
10	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	627 1	6751 2	N	-0-	
11	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	563 1	5979 2	N	-0-	
12	6572 X	6456	-0-	-116	-0-	525 1	5931 2	N	-0-	
01	7378 X	6727	-0-	-651	-0-	514 1	6213 2	N	-0-	
02	6664 X	5748	-0-	-916	-0-	455 1	5293 2	N	-0-	
03	7378 X	6366	-0-	-1012	-0-	513 1	5853 2	N	-0-	

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268		
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	129 1	1462 2	Y	-0-	
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	147 1	1652 2	Y	-0-	
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	146 1	1753 2	Y	-0-	
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	101 1	1127 2	Y	-0-	
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	115 1	1367 2	Y	-0-	
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	113 1	1342 2	Y	-0-	

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413		
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	352 1	3785 2	N	-0-	
11	3990 X	3923	-0-	-67	-0-	338 1	3585 2	N	-0-	
12	4123 X	4024	-0-	-99	-0-	327 1	3697 2	N	-0-	
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	315 1	3810 2	N	-0-	
02	3724 X	3615	-0-	-109	-0-	286 1	3329 2	N	-0-	
03	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	324 1	3689 2	N	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SNOWMASS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11064	- 11279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.				WELL #:	33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF. 8847	- 9028		
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD				WELL #:	8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.10464	- 11539		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	Y	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-			-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD				WELL #:	9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056	- 11362		
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	-0-	65	1	741	2	Y	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	-0-	51	1	616	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	683	-0-	-73	-0-	-0-	53	1	630	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	-0-	50	1	596	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.				WELL #:	32	RRCID ->	229390	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF. 9610	- 10773		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA				WELL #:	20	RRCID ->	229573	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7466	- 9094		
10	775 N	493	-0-	-282	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-

RANGEL, B. M.				WELL #:	8	RRCID ->	230932	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10140	- 10150		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	-0-			-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	798	2	N	-0-			-0-
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	929	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	243 1	2073 2	Y	3			19
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	250 1	2028 2	Y	1			20
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	255 1	2132 2	Y	2			22
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	254 1	2114 2	Y	12			34
02	2128 X	2126	-0-	-2	-0-	264 1	1862 2	Y	-0-	31 1		3
03	2387 X	2216	-0-	-171	-0-	257 1	1959 2	Y	-0-			3

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453			
10	9982 X	9363	-0-	-619	-0-	825 1	8538 2	N	-0-			-0-
11	9600 X	9019	-0-	-581	-0-	787 1	8232 2	N	-0-			-0-
12	9920 X	9472	-0-	-448	-0-	827 1	8645 2	N	-0-			-0-
01	9920 X	9273	-0-	-647	-0-	896 1	8377 2	N	-0-			-0-
02	8624 X	7904	-0-	-720	-0-	844 1	7060 2	N	-0-			-0-
03	9486 X	8710	-0-	-776	-0-	844 1	7866 2	N	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315			
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-			-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-			-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-			-0-
02	840 N	733	-0-	-107	-0-	733 2		Y	-0-			-0-
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2		Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288			
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	946 1	3432 2	Y	-0-			-0-
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	891 1	2839 2	Y	-0-			-0-
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	910 1	2959 2	Y	-0-			-0-
01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	901 1	2941 2	Y	-0-			-0-
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	859 1	2469 2	Y	-0-			-0-
*03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	894 1	2615 2	Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800			
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	122 1	1038 2	Y	1			13
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	149 1	1206 2	Y	-0-			13
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	143 1	1192 2	Y	-0-			13
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	194 1	1615 2	Y	2			15
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	200 1	1408 2	Y	-0-	14 1		1
*03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	189 1	1443 2	Y	-0-			1

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780			
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	257 1	2924 2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2815	-0-	-125	-0-	230 1	2585 2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2720	-0-	-318	-0-	209 1	2511 2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2614	-0-	-424	-0-	214 1	2400 2	Y	-0-			-0-
02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	221 1	2606 2	Y	-0-			-0-
*03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	278 1	3288 2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3689 X	3603	-0-	-86	-0-	318	1	3285	2	N	-0-	-0-
11	3510 X	3162	-0-	-348	-0-	276	1	2886	2	N	-0-	-0-
12	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	320	1	3347	2	N	-0-	-0-
01	3689 X	3626	-0-	-63	-0-	351	1	3275	2	N	-0-	-0-
02	3332 X	3014	-0-	-318	-0-	322	1	2692	2	N	-0-	-0-
03	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	309	1	2876	2	N	-0-	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695				
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-		2
11	960 N	889	-0-	-71	-0-	889	2		Y	-0-		2
12	992 N	750	-0-	-242	-0-	750	2		Y	-0-		2
01	992 N	744	-0-	-248	-0-	744	2		Y	-0-		2
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2		Y	-0-		2
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-		2

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324				
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	98	1	1112	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	825	-0-	-45	-0-	67	1	758	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	353	-0-	-546	-0-	27	1	326	2	Y	-0-	-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	122	1	1372	2	Y	-0-	-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-	-0-
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	87	1	1029	2	Y	-0-	-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132				
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-		1
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-		1
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-		1
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		Y	-0-		1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		1
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-		1

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917				
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	230	1	2611	2	Y	-0-	-0-
11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	223	1	2513	2	Y	-0-	-0-
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	220	1	2635	2	Y	-0-	-0-
01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	232	1	2603	2	Y	-0-	-0-
02	2520 N	2435	-0-	-85	-0-	190	1	2245	2	Y	-0-	-0-
03	2790 N	2775	-0-	-15	-0-	216	1	2559	2	Y	-0-	-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960				
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	10	1	103	2	N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	N	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-	-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	13	1	107	2	N	-0-	-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID ->	239324	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10258	- 10322			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-			3
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	-0-			3
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-			3
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	32	1	270	2	Y	1			4
						1	9							
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	28	1	196	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	28	1	215	2	Y	-0-			1

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID ->	239705	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10050	- 10060			
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	205	1	2207	2	N	-0-			-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	199	1	2111	2	N	-0-			-0-
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	192	1	2172	2	N	-0-			-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	183	1	2205	2	N	-0-			-0-
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	163	1	1897	2	N	-0-			-0-
*03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	189	1	2151	2	N	-0-			-0-

GARCIA-VASQUEZ, R. J.		WELL #: 1		RRCID ->	242049	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF. 9225	- 11118			
10	1674 N	1159	-0-	-515	-0-	122	1	1037	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1345	-0-	-695	-0-	148	1	1197	2	Y	-0-			-0-
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	233	1	1949	2	Y	-0-			-0-
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	226	1	1878	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1089	-0-	-171	-0-	135	1	954	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	1184	-0-	-986	-0-	137	1	1047	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID ->	242215	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7359	- 9306			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID ->	243704	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10263	- 10802			
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	Y	-0-			3
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	36	1	292	2	Y	-0-			3
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	37	1	305	2	Y	-0-			3
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	35	1	292	2	Y	1			4
						1	9							
02	308 N	201	-0-	-107	-0-	25	1	176	2	Y	-0-	4	1	-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	38	1	289	2	Y	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID ->	244648	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 6950	- 9935			
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			1
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-			1
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-			1
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			1
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-			1
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	176	1	1501	2	Y	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	178	1	1447	2	Y	-0-			-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	174	1	1457	2	Y	-0-			-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	185	1	1534	2	Y	-0-			-0-
02	1512 N	1454	-0-	-58	-0-	181	1	1273	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	176	1	1346	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070														
10	1023 N	976	-0-	-47	-0-	102	1	873	2	Y	1			2
						1	9							
11	1050 N	829	-0-	-221	-0-	91	1	738	2	Y	-0-			2
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	80	1	669	2	Y	-0-			2
01	961 N	532	-0-	-429	-0-	57	1	473	2	Y	2			4
						2	9							
02	784 N	563	-0-	-221	-0-	70	1	493	2	Y	-0-	4	1	-0-
03	744 N	488	-0-	-256	-0-	57	1	431	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791														
10	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	775	1	6605	2	Y	5			68
						6	9							
11	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	731	1	5930	2	Y	5			73
						6	9							
12	7130 X	7025	-0-	-105	-0-	751	1	6272	2	Y	2			75
						2	9							
*01	7130 X	7027	-0-	-103	-0-	753	1	6260	2	Y	13			88
						14	9							
*02	6440 X	6315	-0-	-125	-0-	784	1	5531	2	Y	-0-	69	1	19
03	7130 X	6757	-0-	-373	-0-	783	1	5974	2	Y	-0-			19

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480														
10	13950 X	13150	-0-	-800	-0-	1159	1	11991	2	N	-0-			-0-
11	13140 X	12200	-0-	-940	-0-	1064	1	11136	2	N	-0-			-0-
12	13330 X	6929	-0-	-6401	-0-	605	1	6324	2	N	-0-			-0-
01	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-			-0-
02	12040 X	7	-0-	-12033	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
03	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141														
10	961 N	947	-0-	-14	-0-	45	1	902	2	N	-0-			2
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	N	-0-			2
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	976	2	N	-0-			2
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	2	N	-0-			2
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	37	1	797	2	N	-0-			2
03	1023 N	868	-0-	-155	-0-	35	1	833	2	N	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	315	-0-	-1545	-0-	28	1	287	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1	-0-	-1469	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	40	-0-	-983	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	118	1	1103	2	N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	139	1	1160	2	N	-0-			-0-
*03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	168	1	1562	2	N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834

10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			29
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2	21	1	10
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			10
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			10
*02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	23	24	1	9

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	126	1	1305	2	N	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	109	1	1139	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	110	1	1151	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	129	1	1201	2	N	-0-			-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	133	1	1109	2	N	-0-			-0-
*03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	138	1	1283	2	N	-0-			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	124	1	1335	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	119	1	1266	2	N	-0-			-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	116	1	1317	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	111	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	104	1	1204	2	N	-0-			-0-
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	115	1	1314	2	N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11528 - 11669

10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	2	Y	-0-			-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	106	1	1193	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	103	1	1237	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	105	1	1177	2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	1180	-0-	-24	-0-	92	1	1088	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	99	1	1165	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DELOZEIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248521	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9038 - 9100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	10436 - 12164		
10		992 N	524	-0-	-468		43 1	481 2	Y	-0-				-0-
11		540 N	503	-0-	-37		41 1	462 2	Y	-0-				-0-
12		696 N	696	-0-	-0-		54 1	642 2	Y	-0-				-0-
01		527 N	233	-0-	-294		19 1	214 2	Y	-0-				-0-
02		476 N	62	-0-	-414		5 1	57 2	Y	-0-				-0-
03		682 N	216	-0-	-466		17 1	199 2	Y	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10430 - 11734		
10		800 N	800	-0-	-0-		65 1	735 2	Y	-0-				-0-
11		789 N	789	-0-	-0-		64 1	725 2	Y	-0-				-0-
12		765 N	765	-0-	-0-		59 1	706 2	Y	-0-				-0-
01		761 N	761	-0-	-0-		62 1	699 2	Y	-0-				-0-
02		651 N	651	-0-	-0-		51 1	600 2	Y	-0-				-0-
03		651 N	555	-0-	-96		43 1	512 2	Y	-0-				-0-

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7532 - 7829		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11940 - 12004		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02		SWR 10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 13348		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		MARTINEZ, LAURO		WELL #:	1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 8958 - 0
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8914 - 9180
10	4836 X	3876	-0-	-960	-0-	231	1	3645	2	Y	-0-
11	5160 X	1092	-0-	-4068	-0-	91	1	1001	2	Y	-0-
12	5332 X	156	-0-	-5176	-0-	10	1	146	2	Y	-0-
01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	296	1	5605	2	Y	-0-
02	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	266	1	4881	2	Y	-0-
*03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	266	1	4743	2	Y	-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9020 - 9225
10	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	89	1	1407	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-
12	1521 X	25	-0-	-1496	-0-	2	1	23	2	Y	-0-
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-
02	1344 X	641	-0-	-703	-0-	33	1	608	2	Y	-0-
03	1488 X	709	-0-	-779	-0-	38	1	671	2	Y	-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8640 - 8705
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	243	1	1993	2	N	-0-
11	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	246	1	2008	2	N	-0-
12	2201 N	1576	-0-	-625	-0-	183	1	1393	2	N	-0-
01	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	229	1	1890	2	N	-0-
02	2100 N	1813	-0-	-287	-0-	202	1	1611	2	N	-0-
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	216	1	1845	2	N	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		3	RRCID ->	122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF. 9248 - 9518
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	N	-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548															
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2437	2	Y	-0-			-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	160	1	1756	2	Y	-0-			-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	2	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1557	-0-	-551	-0-	78	1	1479	2	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1276	-0-	-516	-0-	66	1	1210	2	Y	-0-			-0-
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283															
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	361	-0-	-321	-0-	24	1	337	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	20	1	377	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232															
10	4123	X	3307	-0-	-816	-0-	197	1	3110	2	Y	-0-			-0-
11	4620	X	851	-0-	-3769	-0-	71	1	780	2	Y	-0-			-0-
12	4774	X	179	-0-	-4595	-0-	12	1	167	2	Y	-0-			-0-
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	288	1	5457	2	Y	-0-			-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	254	1	4660	2	Y	-0-			-0-
*03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	256	1	4560	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798															
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	-0-			-0-
11	540	N	297	-0-	-243	-0-	25	1	272	2	N	-0-			-0-
12	620	N	64	-0-	-556	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	25	1	472	2	N	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-			-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	2	Y	-0-			-0-
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-			-0-
12		403 N	156	-0-	-247	-0-	10	1	146	2	N	-0-			-0-
01		310 N	227	-0-	-83	-0-	11	1	216	2	N	-0-			-0-
02		308 N	192	-0-	-116	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
*03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253															
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
11		330 N	62	-0-	-268	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-			-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	-0-			-0-
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145															
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	-0-			-0-
11		510 N	164	-0-	-346	-0-	14	1	150	2	N	-0-			-0-
12		527 N	190	-0-	-337	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-			-0-
*03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544															
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	-0-			-0-
11		750 N	269	-0-	-481	-0-	23	1	246	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-			-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-			-0-
*03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469															
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	N	-0-			-0-
11		570 N	82	-0-	-488	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-			-0-
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	-0-			-0-
*03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352															
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-			-0-
11		540 N	343	-0-	-197	-0-	29	1	314	2	Y	-0-			-0-
12		589 N	78	-0-	-511	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-			-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-			-0-
*03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	160212	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7112 - 7206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3348 X	2832	-0-	-516	-0-	429 1	2403 2		Y	-0-		28
11		3240 X	2484	-0-	-756	-0-	390 1	2094 2		Y	-0-		28
12		3286 X	2788	-0-	-498	-0-	435 1	2353 2		Y	-0-		28
01		2821 X	2443	-0-	-378	-0-	363 1	2080 2		Y	-0-		28
02		2548 X	2404	-0-	-144	-0-	402 1	2002 2		Y	-0-		28
03		2821 X	2715	-0-	-106	-0-	431 1	2284 2		Y	-0-		28

JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	161398	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7114 - 7222
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	252 1	2064 2		Y	-0-	45
11		2280 N	2239	-0-	-41	-0-	244 1	1995 2		Y	-0-	45
12		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	276 1	2098 2		Y	-0-	45
01		2325 N	2171	-0-	-154	-0-	235 1	1936 2		Y	-0-	45
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	254 1	2025 2		Y	-0-	45
*03		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	259 1	2215 2		Y	-0-	45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU		WELL #:		1	RRCID ->	161735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9084 - 9142
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		3	RRCID ->	162837	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8879 - 8898
10		14B2 EXT	27	-0-	27	27	3 1	24 2		Y	-0-	5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	5
12		14B2 EXT	337	-0-	337	364	39 1	298 2		Y	-0-	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364				Y	-0-	5
02		367 X	3	-0-	-364	-0-	3 2			Y	-0-	5
*03		50 X	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2		Y	-0-	5

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID ->	186652	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 9378
NCOC FEE UNIT														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190853	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8246 - 8268
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282 - 10079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2875 N	2875	-0-	-0-	188 1	2687 2		N	-0-			-0-
11		2441 N	2441	-0-	-0-	133 1	2308 2		N	-0-			-0-
12		2745 N	2745	-0-	-0-	131 1	2614 2		N	-0-			-0-
01		2764 N	2764	-0-	-0-	140 1	2624 2		N	-0-			-0-
02		2578 N	2578	-0-	-0-	154 1	2424 2		N	-0-			-0-
*03		2997 N	2997	-0-	-0-	169 1	2828 2		N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410	
10		4030 X	3875	-0-	-155	253 1	3622 2		N	-0-			53
11		3840 X	3458	-0-	-382	188 1	3270 2		N	-0-			53
12		3937 X	3701	-0-	-236	176 1	3521 2		N	4			57
01		3937 X	3858	-0-	-79	195 1	3652 2		N	10			67
02		3556 X	3197	-0-	-359	192 1	3005 2		N	-0-			67
03		3875 X	3515	-0-	-360	198 1	3317 2		N	-0-			67

RMB OPERATING LLC		714207			RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11019 - 11111	
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1									
10		1240 N	1194	-0-	-46	1194 3			N	-0-			-0-
11		1350 N	1311	-0-	-39	1311 3			N	-0-			-0-
12		1270 N	1270	-0-	-0-	1270 3			N	-0-			-0-
01		1209 N	1206	-0-	-3	1206 3			N	-0-			-0-
02		1201 N	1201	-0-	-0-	1201 3			N	-0-			-0-
*03		1484 N	1484	-0-	-0-	1484 3			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HH		WELL #:		2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6370 - 6376	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	2			169
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1			170
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	2			172
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	2			174
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	90			264
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	75			339

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HEATH		WELL #:		1	RRCID ->	182638	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8341 - 8349	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1			79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1			81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1			82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	2			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1			85

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KRC OPERATING, LLC 476900												
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858												
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	4472	2				27
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	4170	2				27
12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	-0-	5520	2				27
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	-0-	4930	2	4	9	4	31
02	3780 X	3493	-0-	-0-	-287	-0-	3486	2	7	9	6	37
03	4185 X	NO RPT	-0-	-0-	-4185	-0-					NO RPT	37

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)			18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925												
TAYLOR, R. E.			WELL #:	3	RRCID ->	009952	COMPL. DATE	08/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLINN, F. E.			WELL #:	1	RRCID ->	072464	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	6615	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)			18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925												
FLINN, F. E., -B-			WELL #:	3	RRCID ->	044939	COMPL. DATE	10/27/1968	TOTAL DEPTH	5710	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1			WELL #:	2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4360 - 4370				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)			18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
RICHARDSON, C. R.			WELL #:	9	RRCID ->	180484	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 4698 - 4708				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
BERNSEN			WELL #:	13	RRCID ->	204570	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 4605 - 4618				
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SITUS OIL & GAS, LLC		785174										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072937		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
FLINN, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 009960		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
FLINN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 180327		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
FLINN, F. E.		WELL #: 16		RRCID -> 033834		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRI0)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LITTLE, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 097996		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
LITTLE, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 159768		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 X	611	-0-	-1032	-0-	31 1	580 3	N	-0-			22
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	40 1	841 3	N	-0-			22
12	930 X	916	-0-	-14	-0-	49 1	867 3	N	-0-			22
01	930 X	668	-0-	-262	-0-	37 1	631 3	N	-0-			22
02	840 X	575	-0-	-265	-0-	35 1	540 3	N	-0-			22
03	930 X	495	-0-	-435	-0-	26 1	469 3	N	-0-			22

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

10	2139 N	1615	-0-	-524	-0-	121 1	1488 3	N	5			45
						6 9						
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	136 1	2053 3	N	-0-			45
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	189 1	2404 3	N	-0-			45
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	172 1	2165 3	N	-0-			45
02	2044 N	1767	-0-	-277	-0-	145 1	1622 3	N	-0-			45
*03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	163 1	2275 3	N	-0-			45

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	79 1	928 3	N	-0-			38
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	88 1	1001 3	N	-0-			38
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	123 1	1442 3	N	-0-			38
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	88 1	1195 3	N	-0-			38
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	86 1	1017 3	N	-0-			38
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	98 1	1315 3	N	-0-			38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41 1	800 3	N	-0-			5
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	64 1	1048 3	N	-0-			5
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	85 1	1325 3	N	-0-			5
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	91 1	1263 3	N	-0-			5
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	69 1	1041 3	N	-0-			5
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75 1	1138 3	N	-0-			5

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

10	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	91 1	1117 3	N	-0-			-0-
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	125 1	1931 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	121 1	1547 3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	128 1	1608 3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1423	-0-	-285	-0-	116 1	1307 3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	109 1	1514 3	N	-0-			-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	277 3	N	-0-			12
11	660 N	450	-0-	-210	-0-	21 1	429 3	N	-0-			12
12	496 N	405	-0-	-91	-0-	21 1	384 3	N	-0-			12
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1	381 3	N	-0-			12
02	420 N	330	-0-	-90	-0-	20 1	310 3	N	-0-			12
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1	386 3	N	-0-			12

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
RANCHO BLANCO "D"		WELL #:		2	RRCID ->	160434	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	4648 - 4699			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #:		28	RRCID ->	160920	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6192 - 6380
10	651 N	326	-0-	-325	-0-	19	1	307	3	N	-0-	-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-	-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	34	1	609	3	N	-0-	-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	N	-0-	-0-
02	532 N	371	-0-	-161	-0-	22	1	349	3	N	-0-	-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	35	1	552	3	N	-0-	-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #:		5	RRCID ->	163520	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	6962 - 7190
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	N	-0-	21
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	26	1	539	3	N	-0-	21
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	3	N	-0-	21
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	3	N	-0-	21
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	-0-	21
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	N	-0-	21

PREVOST		WELL #:		7	RRCID ->	163522	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6888 - 7560
10	4681 X	3475	-0-	-1206	-0-	178	1	3297	3	N	-0-	111
11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	210	1	4343	3	N	-0-	10
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	269	1	4812	3	N	-0-	10
01	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	274	1	4676	3	N	-0-	10
02	4368 X	4332	-0-	-36	-0-	260	1	4064	3	N	7	17
03	5084 X	5083	-0-	-1	-0-	281	1	4747	3	N	50	67
						8	9					
						55	9					

B.M.T.		WELL #:		10	RRCID ->	163587	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6768 - 6850
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

BMT		WELL #:		9	RRCID ->	163684	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6738 - 6970
10	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	3	N	-0-	12
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	99	1	2032	3	N	-0-	12
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	137	1	2425	3	N	-0-	12
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	140	1	2408	3	N	-0-	12
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	146	1	2266	3	N	-0-	12
*03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	123	1	2067	3	N	-0-	12

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	138 1	1584 3	N	-0-	-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	173 1	1982 3	N	-0-	-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	202 1	2376 3	N	-0-	-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	168 1	2294 3	N	-0-	-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	167 1	1988 3	N	-0-	-0-
*03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	174 1	2319 3	N	-0-	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193			
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49 1	915 3	N	-0-	-0-
11	1020	N	842	-0-	-178	-0-	39 1	803 3	N	-0-	-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	75 1	1345 3	N	-0-	-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	70 1	1199 3	N	-0-	-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	68 1	1054 3	N	-0-	-0-
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	67 1	1134 3	N	-0-	-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183			
10	713	N	453	-0-	-260	-0-	23 1	430 3	N	-0-	43
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	36 1	739 3	N	-0-	43
12	806	N	219	-0-	-587	-0-	12 1	207 3	N	-0-	43
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	15 1	265 3	N	-0-	43
02	728	N	25	-0-	-703	-0-	1 1	24 3	N	-0-	43
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 3	N	-0-	43

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748			
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	24 1	440 3	N	-0-	-0-
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	23 1	466 3	N	-0-	-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	31 1	563 3	N	-0-	-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33 1	564 3	N	-0-	-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33 1	519 3	N	-0-	-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35 1	593 3	N	-0-	-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088			
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	567 3	N	-0-	99
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	29 1	591 3	N	-0-	99
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	49 1	877 3	N	-0-	99
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46 1	779 3	N	-0-	99
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46 1	713 3	N	-0-	99
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	44 1	752 3	N	-0-	99

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321			
10	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	86 1	991 3	N	-0-	8
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	112 1	1271 3	N	-0-	8
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	149 1	1765 3	N	-0-	8
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	105 1	1420 3	N	-0-	8
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	109 1	1297 3	N	-0-	8
03	1922	N	1408	-0-	-514	-0-	98 1	1310 3	N	-0-	8

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	682 N	514	-0-	-168	-0-	26	1	488	3	N	-0-	15
11	780 N	741	-0-	-39	-0-	34	1	707	3	N	-0-	15
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	41	1	726	3	N	-0-	15
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	654	3	N	-0-	15
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	3	N	-0-	15
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	909	3	N	15	30
						17	9					

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087			
10	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	126	1	1090	3	N	-0-	33
11	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	138	1	1261	3	N	-0-	33
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	186	1	1645	3	N	-0-	33
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	176	1	1454	3	N	-0-	33
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	165	1	1398	3	N	-0-	33
						63	4					
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	134	1	1551	3	N	-0-	33

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829			
10	2821 X	1855	-0-	-966	-0-	124	1	1728	3	N	3	53
						3	9					
11	2730 X	2692	-0-	-38	-0-	153	1	2539	3	N	-0-	53
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	189	1	2756	3	N	2	55
						2	9					
01	2759 X	2703	-0-	-56	-0-	179	1	2500	3	N	22	77
						24	9					
02	2520 X	2323	-0-	-197	-0-	151	1	2159	3	N	12	50
						13	9				39 1	
03	2945 X	2689	-0-	-256	-0-	154	1	2524	3	N	10	60
						11	9					

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997			
10	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	209	1	2756	3	N	-0-	45
11	3180 X	3102	-0-	-78	-0-	206	1	2896	3	N	-0-	45
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	274	1	3302	3	N	-0-	45
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	254	1	3195	3	N	2	47
						2	9					
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	222	1	2761	3	N	-0-	47
03	3286 X	3126	-0-	-160	-0-	244	1	2882	3	N	-0-	47

CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374			
10	1240 N	991	-0-	-249	-0-	48	1	943	3	N	-0-	-0-
11	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	61	1	1006	3	N	-0-	-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	80	1	1098	3	N	-0-	-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	3	N	-0-	-0-
03	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	72	1	1104	3	N	-0-	-0-

CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722			
10	2387 N	1461	-0-	-926	-0-	118	1	1343	3	N	-0-	55
11	2130 N	1939	-0-	-191	-0-	157	1	1782	3	N	-0-	55
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	197	1	2315	3	N	-0-	55
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	152	1	2060	3	N	-0-	55
02	1820 N	1592	-0-	-228	-0-	120	1	1472	3	N	-0-	55
03	2511 N	2222	-0-	-289	-0-	154	1	2068	3	N	-0-	55

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR, D. D.		WELL #:		37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6522 - 6530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREVOST		WELL #:		10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-	94
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-	94
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	N	-0-	94
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	N	-0-	94
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	23	1	362	3	N	-0-	94
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	20	1	330	3	N	-0-	94

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6508 - 6547
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	-0-	-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	3	N	-0-	-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	-0-	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	N	-0-	-0-
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	19	1	274	3	N	-0-	-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5863 - 6033
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.//		18612 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COASTAL (LOWER RINCON)				19141 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	251341	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6014 - 6030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	186	-0-	-31	-0-		5 1	181 2	Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-		2 1	208 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-		3 1	196 2	Y	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-		4 1	275 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
02	DLQ G-10	196	-0-	196	196		2 1	194 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	424		5 1	212 2	Y	10	10 1		-0-
							11 9						

GARCIA				WELL #:	3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5943 - 6079
10	310 N	109	-0-	-201	-0-		7 1	102 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	130	-0-	-80	-0-		1 1	121 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-		2 1	138 2	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		3 1	245 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02	DLQ G-10	169	-0-	169	169		2 1	167 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	181	-0-	181	350		5 1	176 2	Y	-0-			-0-

COASTAL (5600)				19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
PENA, LUIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5663 - 5673	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESQUIVEL				WELL #:	1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20 1		20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 1		-0-

COASTAL (6030)			19141 890	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
DIAZ "A"			WELL #:	1	RRCID ->	288156	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	6118	PERF.	5842 - 5847		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2			Y	-0-			8
11	3 N		3	-0-	-0-	-0-	1 2	2	9	Y	2	3 1		7
12	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				Y	1			8
01	3 N		3	-0-	-0-	-0-	2 2	1	9	Y	1	1 1		8
02	DLQ G-10		2	-0-	2	-0-	2 2			Y	-0-			8
03	DLQ G-10		4	-0-	4	6	2 2	2	9	Y	2	1 1		9
COASTAL, EAST (JACKSON)			19142 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
GUZMAN			WELL #:	1	RRCID ->	245278	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11166 - 11242		
10	713 N		602	-0-	-111	-0-	20 1	417	2	Y	150	188 1		104
11	690 N		634	-0-	-56	-0-	165 9	4	1	Y	140	203 1		41
12	626 N		626	-0-	-0-	-0-	154 9	10	1	Y	146			187
01	1151 N		1151	-0-	-0-	-0-	161 9	8	1	Y	152	331 1		8
02	588 N		514	-0-	-74	-0-	167 9	4	1	Y	142			150
*03	580 N		580	-0-	-0-	-0-	156 9	8	1	Y	161	209 1		102
							177 9							
COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)			19142 250	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
GUZMAN			WELL #:	2	RRCID ->	285182	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5518 - 5690		
10	2 N		2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11	2 N		2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	2 N		2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	5 N		5	-0-	-0-	B	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02	5 N		5	-0-	-0-	B	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B								
*03	3 N		3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
COASTAL, E. (VKSBG. 6000)			19142 625	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
ESQUIVEL			WELL #:	1T	RRCID ->	262130	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	6304 - 6338		
10	310 N		152	-0-	-158	-0-	10 1	142	2	Y	-0-			-0-
11	936 N		936	-0-	-0-	-0-	7 1	923	2	Y	5	5 1		-0-
12	295 N		295	-0-	-0-	-0-	6 9							-0-
01	328 N		328	-0-	-0-	-0-	4 1	291	2	Y	-0-			-0-
							5 1	320	2	Y	3	3 1		-0-
02	DLQ G-10		220	-0-	220	220	3 9	2 1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1257	2 1	218	2	Y	-0-			-0-
							17 1	1011	2	Y	8	8 1		-0-
							9 9							
COLE, S. (YEGUA 2930)			19466 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284											
BENAVIDES, BRENNAN			WELL #:	54	RRCID ->	139917	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	6162	PERF.	2903 - 2909		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT			-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2378 - 2384	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259									
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406		PERF. 1714 - 1716	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: B 7		RRCID -> 277709		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 2424		PERF. 1686 - 1692	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003		PERF. 11598 - 11750	
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	887 1	1126 2	Y	-0-		30
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	796 1	1087 2	Y	-0-		30
12	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	567 1	835 2	Y	-0-		30
01	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	777 1	1032 2	Y	-0-		30
02	1764 N	1425	-0-	-339	-0-	577 1	848 2	Y	-0-		30
*03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	899 1	1142 2	Y	-0-		30

BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 11907 - 12114	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		9
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		9

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) //CONT.// 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	1024	2	Y	-0-					42
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	842	1	1149	2	Y	-0-					42
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	1	1578	2	Y	-0-					42
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	1217	2	Y	-0-					42
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	788	1	1157	2	Y	-0-					42
03	2635 N	2083	-0-	-552	-0-	-0-	918	1	1165	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-

COMITAS (9600)		//CONT.//		19914 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAYNES		WELL #:		23	RRCID ->	196902	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10030 - 10040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-		-0-	

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)				19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VELA, ROBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7498 - 7516
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE ROBERTO VELA G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9623 - 10140
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-

VELA, BOBBY				WELL #:	1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	92	1	906	2	N	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	N	-0-	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
01	775 N	415	-0-	-360	-0-	415	2			N	-0-	-0-
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	356	2			N	-0-	-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	7	1	345	2	N	-0-	-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528						CNTY: ZAPATA	
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8319 - 8329
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454 - 9593	
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	610	2	147	9	N	134	178
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-	4
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2002	2	204	9	N	185	3
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1683	2	119	9	N	108	3
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	3
*03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1960	2	180	9	N	164	167

CONCEPTION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020 - P/A 05/12/20

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DRISCOLL, ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		104 N	104	-0-	-0-	51	1	53	2	Y	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	47	1	45	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	29	-0-	-95	25	1	4	2	Y	-0-		-0-
01		93 N	62	-0-	-31	36	1	26	2	Y	-0-		-0-
02		84 N	71	-0-	-13	47	1	24	2	Y	-0-		-0-
*03		94 N	94	-0-	-0-	58	1	36	2	Y	-0-		-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		104 N	104	-0-	-0-	51	1	53	2	Y	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	47	1	45	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	29	-0-	-95	25	1	4	2	Y	-0-		-0-
01		93 N	62	-0-	-31	36	1	26	2	Y	-0-		-0-
02		84 N	71	-0-	-13	47	1	24	2	Y	-0-		-0-
*03		94 N	94	-0-	-0-	58	1	36	2	Y	-0-		-0-

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 - 2593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 - 3296
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	51	1	53	2	Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	47	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	25	1	4	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	36	1	26	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	47	1	24	2	Y	-0-	-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	58	1	36	2	Y	-0-	-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2412 - 2419
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	51	1	53	2	Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	47	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	25	1	4	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	37	1	26	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	47	1	24	2	Y	-0-	-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	58	1	36	2	Y	-0-	-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		857600										
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8630 - 8905
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7880 - 7904
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	84	1	1415	2	N	-0-	2
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	85	1	1542	2	N	-0-	2
12	1736 N	1335	-0-	-401	-0-	68	1	1267	2	N	-0-	2
01	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	70	1	1286	2	N	-0-	2
02	1512 N	1102	-0-	-410	-0-	60	1	1042	2	N	-0-	2
03	1333 N	662	-0-	-671	-0-	36	1	626	2	N	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

CONTEMPO (LOBO 1)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										20256 505		NON-ASSOCIATED							
SOUTH CALLAGHAN RANCH										916954									
										WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 7975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 234		RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7862 - 7874	
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	2	N	-0-		4					
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	100	1	1815	2	N	-0-		4					
12	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	99	1	1846	2	N	-0-		4					
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	97	1	1781	2	N	-0-		4					
02	1792	N	1329	-0-	-463	-0-	71	1	1258	2	N	-0-		4					
03	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	79	1	1391	2	N	-0-		4					

CONTEMPO (LOBO 2)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										20256 510		NON-ASSOCIATED							
SOUTH CALLAGHAN RANCH										916954									
										WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 7036 - 9041	
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	-0-		-0-					
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-		-0-					
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	16	1	299	2	N	-0-		-0-					
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	N	-0-		-0-					
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	13	1	222	2	N	-0-		-0-					
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	12	1	215	2	N	-0-		-0-					

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 161		RRCID -> 168058		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 8942	
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	34	1	581	2	N	-0-		-0-					
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	N	-0-		-0-					
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	38	1	700	2	N	-0-		-0-					
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	N	-0-		-0-					
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	34	1	600	2	N	-0-		-0-					
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	37	1	651	2	N	-0-		-0-					

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)										ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.										20452 029		NON-ASSOCIATED							
STATE 96										483925									
										WELL #: 8 U		RRCID -> 058656		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)										ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.										20452 072		NON-ASSOCIATED							
STATE TRACT 96										483925									
										WELL #: 9		RRCID -> 035835		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 96

20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	1561	3	Y	452	504	1	89
						497	9							
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	171	1	1810	3	Y	258	160	1	187
						284	9							
12	1736 N	755	-0-	-981	-0-	69	1	679	3	Y	6			193
						7	9							
01	1860 N	42	-0-	-1818	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			193
02	1120 N	80	-0-	-1040	-0-	7	1	59	3	Y	13	142	1	64
						14	9							
*03	744 N	454	-0-	-290	-0-	22	1	236	3	Y	178	155	1	87
						196	9							

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 96

20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 113

20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 94

20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	418	1	4750	3	Y	16			49
						18	9							
11	4650 X	1535	-0-	-3115	-0-	131	1	1375	3	Y	26			75
						29	9							
12	3782 X	1224	-0-	-2558	-0-	113	1	1096	3	Y	14			89
						15	9							
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	40	1	49
02	1120 X	144	-0-	-976	-0-	16	1	128	3	Y	-0-			49
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			49

STATE TRACT 115

WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	56	1	438	3	Y	-0-			-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (TX MISS C)		20452 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 80		WELL #:	1	RRCID ->	237417	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10095 - 10105
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN)		20739 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HATCH, G. W., ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	039333	COMPL. DATE	04/26/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10052 - 10098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HATCH, G. W., ET AL		WELL #:	1 M	RRCID ->	039335	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TOMAHAWK PETROLEUM		861695								
WELL		WELL #:		RRCID ->	103717	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	14004	PERF.11132 - 11146
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995										

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #:	6L	RRCID ->	196653	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7068 - 7084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TSL 33099 / TR 54/		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		918475								
		WELL #:	4U	RRCID ->	207786	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)										CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										CNTY: NUECES			
TR 54										CNTY: NUECES			
WELL #: 4L										CNTY: NUECES			
RRCID -> 281054										CNTY: NUECES			
COMPL. DATE 06/21/2016										CNTY: NUECES			
TOTAL DEPTH 8242										CNTY: NUECES			
PERF. 7060 - 7076										CNTY: NUECES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)										CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										CNTY: NUECES			
TSL 33099/TR 54/										CNTY: NUECES			
WELL #: 1										CNTY: NUECES			
RRCID -> 249116										CNTY: NUECES			
COMPL. DATE 04/11/2001										CNTY: NUECES			
TOTAL DEPTH 9874										CNTY: NUECES			
PERF. 8557 - 8565										CNTY: NUECES			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)										CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										CNTY: NUECES			
TSL 32973/TR 55/										CNTY: NUECES			
WELL #: 6										CNTY: NUECES			
RRCID -> 188027										CNTY: NUECES			
COMPL. DATE 12/23/2001										CNTY: NUECES			
TOTAL DEPTH 8251										CNTY: NUECES			
PERF. N/A										CNTY: NUECES			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TSL 32973/TR 55/										CNTY: NUECES			
WELL #: 6U										CNTY: NUECES			
RRCID -> 196661										CNTY: NUECES			
COMPL. DATE 02/10/2003										CNTY: NUECES			
TOTAL DEPTH 8251										CNTY: NUECES			
PERF. 6204 - 6210										CNTY: NUECES			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, E. (G-3)										CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										CNTY: NUECES			
TSL 33099/TR 54/										CNTY: NUECES			
WELL #: 4L										CNTY: NUECES			
RRCID -> 221704										CNTY: NUECES			
COMPL. DATE 06/17/2016										CNTY: NUECES			
TOTAL DEPTH 8242										CNTY: NUECES			
PERF. 7060 - 7076										CNTY: NUECES			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CORPUS CHRISTI, E. (H-1)										CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										CNTY: NUECES			
TSL 33099/ TR54/										CNTY: NUECES			
WELL #: 3										CNTY: NUECES			
RRCID -> 172548										CNTY: NUECES			
COMPL. DATE 09/24/1998										CNTY: NUECES			
TOTAL DEPTH 11926										CNTY: NUECES			
PERF. 8258 - 8262										CNTY: NUECES			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
STL 33099 /TR 54/														
20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
918475														
WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TSL 33099 / TR 54/														
WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)														
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.														
WILSON UNIT														
20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
665642														
WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404														
10	403 N	169	-0-	-234	-0-	159	3	10	9	N	9	198		
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	517	3	50	9	N	45	171	1	72
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	411	3	46	9	N	42	114		
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	499	3	44	9	N	40	154		
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1202	3	91	9	N	83	174	1	63
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1007	3	42	9	N	38	101		

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
KELLY AIRPORT GU														
20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
627136														
WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97			171		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	183	1	153		
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	88			241		
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1342	3	110	9	N	100	185	1	156
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	948	3	63	9	N	57	213		
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	259	2	52	9	N	47	23	7	237

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.														
TALBERT, L.G.														
665642														
WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574														
10	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8176	3	243	9	Y	221	201	1	119
11	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7689	3	239	9	Y	217	207	1	129
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7769	3	252	9	Y	229	210	1	148
01	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7700	3	237	9	Y	215	208	1	155
02	6888 X	5499	-0-	-1389	-0-	5259	3	240	9	Y	218	301	1	72
03	7626 X	4496	-0-	-3130	-0-	4254	3	242	9	Y	220	209	1	83

GUARANTY TITLE & TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702														
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3491	3	118	9	Y	107	288		
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3159	3	47	9	Y	43	146	1	185
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3222	3	120	9	Y	109	294		
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2772	3	78	9	Y	71	148	1	217
02	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3027	3	64	9	Y	58	275		
*03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3900	3	70	9	Y	64	139	1	200

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642
 TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1187	3	163	9	Y	148	134	1			79
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1126	3	160	9	Y	145	138	1			86
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	986	3	168	9	Y	153	140	1			99
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	933	3	158	9	Y	144	139	1			104
02		2800 N	2900	-0-	100	100	2740	3	160	9	Y	145	201	1			48
*03		3100 N	3768	-0-	668	668	3607	3	161	9	Y	146	140	1			54

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

10	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	292	-0-	292	348	292	3			Y	-0-					-0-
12	679	X	331	-0-	-348	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

10	279	N	267	-0-	-12	-0-	222	2	45	9	N	41	175	1			166
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	117	2	129	9	N	117	116	1			167
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					167
01	279	N	145	-0-	-134	-0-	116	2	29	9	N	26					193
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	343	2	185	9	N	168	170	1			191
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					191

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (8100)			20745 076		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 32973 / TR 55			WELL #:	7	RRCID ->	279342	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8270 -	8273
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)			20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8553 -	8556
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)			20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	8825 -	8831
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)			20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 -	8941
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)			20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 -	9074
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

10	93 N	60	-0-	-33	-0-	50	3	10	9	Y	9					128
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	243	3	52	9	Y	47	36	1			139
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	90	3	9	9	Y	8					147
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	174	3	20	9	Y	18	37	1			128
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	312	3	52	9	Y	47					175
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	586	3	77	9	Y	70	35	1			210

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	35774 X	20222	-0-	-15552 B	-0-	953 1 169 4	18569 2 531 9	Y	483	704 1	220	
11	33390 X	-0-	-0-	-33390 B	-0-			Y	65	183 1	278	
12	33852 X	-0-	-0-	-33852 B	-0-			Y	-0-		278	
01	32519 X	333	-0-	-32186 B	-0-	311 1	22 9	Y	20		298	
02	28588 X	81	-0-	-28507 B	-0-	31 1 14 9	36 2	Y	13		311	
03	20212 X	330	-0-	-19882 B	-0-	154 1 44 9	132 2	Y	40		351	

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925												
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827												
10	8525	8258	-0-	-267	-0-	513 1 447 9	7298 3	Y	406	362 1	326	
11	8924	8587	-0-	-337	-0-	501 1 457 9	7629 3	Y	415	552 1	189	
12	10941	9020	-0-	-1921	-0-	544 1 474 9	8002 3	Y	431	367 1	253	
01	10837	8968	-0-	-1869	-0-	549 1 482 9	7937 3	Y	438	370 1	321	
02	10124	8268	-0-	-1856	-0-	508 1 444 9	7316 3	Y	404	544 1	181	
*03	10245	8672	-0-	-1573	-0-	494 1 472 9	7706 3	Y	429	374 1	236	

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917												
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2022												

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022												

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CORTEZ (CORTEZ)		//CONT.//		20837 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		C 5	RRCID ->	282099	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 2692 - 2712	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CORTEZ (1600)				20837 490	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917								
FARIAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158050	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1660 - 1662	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2022												

FARIAS UNIT		WELL #:		5R	RRCID ->	234565	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1574 - 1576	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2022												

COTTON PATCH (FRIO 5725)				20999 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	199956	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4762 - 4763	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COWBOY, W. (9670)				21243 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
TYLUDEDA, LLC				875253								
GUERRA, A.M.		WELL #:			RRCID ->	147879	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9668 - 9685	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		113
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		113
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		113
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		113
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016												

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	286083	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8838 - 8885	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9589	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9116 - 9132	
10	9207 X	5853	-0-	-3354	-0-	119	1	5728	2	Y	5	62
						6	9					
11	8910 X	4566	-0-	-4344	-0-	98	1	4455	2	Y	12	74
						13	9					
12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	155	1	8569	2	Y	6	80
						7	9					
01	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	181	1	9724	2	Y	21	101
						23	9					
02	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	150	1	7833	2	Y	18	119
						20	9					
03	8742 X	8634	-0-	-108	-0-	175	1	8447	2	Y	11	130
						12	9					

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILL		WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	9002 - 9044	
10	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	188	1	9095	2	Y	4	44
						4	9					
11	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	186	1	8510	2	Y	10	54
						11	9					
12	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	145	1	8031	2	Y	5	59
						6	9					
01	9300 X	7620	-0-	-1680	-0-	139	1	7459	2	Y	20	79
						22	9					
02	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	146	1	7598	2	Y	15	94
						17	9					
*03	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	136	1	6570	2	Y	10	104
						11	9					

OIL AND GAS DIVISION

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10068
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10012 - 10042
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		77
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	476	3	N	11	9	87
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	634	3	N	152	9	225
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	594	3	N	17	9	240
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	585	3	N	12	9	72
*03	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3	N		179 1	72

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9956 - 9980
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		40
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		40
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		40
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-		40
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		40
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3	N	-0-		40

MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10004 - 10023
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2202	3	Y	35	9	9
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1687	3	Y	23	9	30
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1677	3	Y	73	9	96
01	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1577	3	Y	70	9	160
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	1479	3	Y	51	9	38
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2383	3	Y	80	9	111

MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10088 - 10108
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	Y	12	9	67
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	7	9	73
12	837	N	571	-0-	-266	-0-	547	3	Y	24	9	95
01	713	N	434	-0-	-279	-0-	415	3	Y	19	9	112
02	504	N	145	-0-	-359	-0-	141	3	Y	4	9	100
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	770	3	Y	26	9	124

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MESTENA		WELL #:		3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10034 - 10046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		296 N	296	-0-	-0-	296	3			N	-0-		67
11		206 N	206	-0-	-0-	206	3			N	-0-		67
12		305 N	305	-0-	-0-	249	3	56	9	N	51		118
01		310 N	189	-0-	-121	189	3			N	-0-		118
02		196 N	184	-0-	-12	184	3			N	-0-		118
03		310 N	200	-0-	-110	200	3			N	-0-		118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SOUTH COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9972 - 10008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		122 N	122	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-		55
11		150 N	106	-0-	-44	15	1	91	3	N	-0-		55
12		34 N	34	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-		55
01		124 N	40	-0-	-84	6	1	34	3	N	-0-		55
02		112 N	48	-0-	-64	7	1	41	3	N	-0-		55
*03		107 N	107	-0-	-0-	14	1	93	3	N	-0-		55

SOUTH COYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9997 - 10033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		412 N	412	-0-	-0-	49	1	362	3	N	1		148
11		420 N	169	-0-	-251	24	1	145	3	N	-0-		148
12		372 N	55	-0-	-317	8	1	47	3	N	-0-		148
01		403 N	175	-0-	-228	26	1	143	3	N	5		153
02		180 N	180	-0-	-0-	27	1	153	3	N	-0-		153
*03		211 N	211	-0-	-0-	28	1	183	3	N	-0-		153

HERMANAS-"STATE"		WELL #:		1	RRCID ->	182716	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9923 - 9958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		357 N	357	-0-	-0-	42	1	314	3	N	1		28
11		270 N	231	-0-	-39	33	1	198	3	N	-0-		28
12		202 N	202	-0-	-0-	29	1	167	3	N	5		33
01		372 N	104	-0-	-268	15	1	85	3	N	4		37
02		224 N	148	-0-	-76	22	1	125	3	N	1		38
03		217 N	204	-0-	-13	26	1	172	3	N	5		43

SOUTH COYOTE		WELL #:		6	RRCID ->	183818	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9951 - 9990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3190 X	3190	-0-	-0-	372	1	2779	3	N	35	181 1	57
11		2419 X	2419	-0-	-0-	338	1	2042	3	N	35		92
12		2204 X	2204	-0-	-0-	316	1	1832	3	N	51		143
01		3193 X	2039	-0-	-1154	302	1	1682	3	N	50		193
02		2884 X	1884	-0-	-1000	275	1	1563	3	N	42		235
03		3193 X	2351	-0-	-842	303	1	2000	3	N	44	189 1	90

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SOUTH COYOTE		WELL #:		12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9969 - 9994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	N	6		108
						7	9						
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	175	3	N	7		115
						8	9						
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	N	10		125
						11	9						
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	24	1	131	3	N	5		130
						6	9						
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	N	10		140
						11	9						
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	48	1	318	3	N	10		150
						11	9						

COYOTE, WEST				21409 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LOBO SOLO		WELL #:		2	RRCID ->	168672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9650 - 9877	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOBO SOLO		WELL #:		5	RRCID ->	214610	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	9690 - 9878	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOBO SOLO		WELL #:		4	RRCID ->	220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9664 - 9731	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MESTENA HOT WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9628 - 9694	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			41
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	57	1	170	3	N	3		44
						3	9						
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	94	1	101	3	N	4		48
						4	9						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			48
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-		48
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			48

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
LOBO SOLO		WELL #:		1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9650 - 9856				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO		WELL #:		1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9686 - 9716				
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	166	1	1239	3	N	11					83
						12	9									
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	170	1	1028	3	N	14					97
						15	9									
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	261	1	1516	3	N	10					107
						11	9									
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	243	1	1350	3	N	18					125
						20	9									
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	214	1	1214	3	N	15					140
						17	9									
03	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	227	1	1501	3	N	18					158
						20	9									

PORTERO		WELL #:		2	RRCID ->	208835	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9714 - 9728				
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	282	1	2108	3	N	45	183	1			50
						50	9									
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	232	1	1400	3	N	52					102
						57	9									
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	248	1	1441	3	N	33					135
						36	9									
01	2449 N	2012	-0-	-437	-0-	293	1	1633	3	N	78					213
						86	9									
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	275	1	1561	3	N	14	185	1			42
						15	9									
*03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	259	1	1712	3	N	38					80
						42	9									

LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9676				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 - 9665				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	557	-0-	557	557	139	1	416	3	N	2					10
						2	9									
12	14B2 EXT	178	-0-	178	735	86	1	92	3	N	-0-					10
01	14B2 EXT	62	-0-	62	797	46	1	16	3	N	-0-					10
02	797 X	-0-	-0-	-797	-0-					N	-0-					10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
WEST COYOTE		WELL #:		1	RRCID -> 109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9706 - 9728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)				22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
GARCIA-PEREZ		WELL #:		1ST	RRCID -> 188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF. 8706 - 8848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-		98 1	1057 2	N	17	148
							19 9				
02	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-		97 1	1307 2	N	-0-	148
*03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		90 1	1048 2	N	6	154
							7 9				

VAQUERO OPERATING				882776	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
MEW											
		WELL #:		1	RRCID -> 180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8524 - 8562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		99 3	50 9	Y	45	61
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-		367 3	64 9	Y	58	119
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		138 3	30 9	Y	27	146
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-		124 3	30 9	Y	27	173

SERNA, DONATO "A"				WELL #:	2	RRCID -> 184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8535 - 8581
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	92
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	92

GEOGHEGAN, DENNIS				WELL #:	1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8756 - 8768
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MEW				WELL #:	2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 8526 - 8562
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784							
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266																	
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	255	1	884	2	N	-0-					9
11	1200	N	876	-0-	-324	-0-	219	1	657	2	N	-0-					9
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	223	1	777	2	N	-0-					9
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	237	1	820	2	N	-0-					9
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	221	1	875	2	N	-0-					9
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	302	1	693	2	N	-0-					9

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172																	
10	36580	X	26104	-0-	-10476	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
11	36502	X	36502	-0-	-0-	-0-	36502	2			N	-0-					-0-
12	36744	X	36744	-0-	-0-	-0-	36744	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	33822	-0-	-2200	-0-	33822	2			N	-0-					-0-
02	33040	X	30260	-0-	-2780	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
03	36580	X	36080	-0-	-500	-0-	36080	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-	1946 2		N	-0-	-0-	
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-	1990 2		N	-0-	-0-	
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-	1593 2		N	-0-	-0-	
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-	2046 2		N	-0-	-0-	
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-	1909 2		N	-0-	-0-	
*03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-	1779 2		N	-0-	-0-	

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-	3447 2		N	-0-	-0-
11	3000 X	2358	-0-	-642	-0-	-	2358 2		N	-0-	-0-
12	2976 X	1748	-0-	-1228	-0-	-	1748 2		N	-0-	-0-
01	3100 X	2265	-0-	-835	-0-	-	2265 2		N	-0-	-0-
02	2800 X	2054	-0-	-746	-0-	-	2054 2		N	-0-	-0-
03	3100 X	2119	-0-	-981	-0-	-	2119 2		N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-	3527 2		N	-0-	-0-
11	3330 X	2513	-0-	-817	-0-	-	2513 2		N	-0-	-0-
12	4185 X	2317	-0-	-1868	-0-	-	2317 2		N	-0-	-0-
01	4185 X	2744	-0-	-1441	-0-	-	2744 2		N	-0-	-0-
02	3780 X	2711	-0-	-1069	-0-	-	2711 2		N	-0-	-0-
03	3534 X	3145	-0-	-389	-0-	-	3145 2		N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226
10	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	-	13555 2		N	-0-	-0-
11	13080 X	10494	-0-	-2586	-0-	-	10494 2		N	-0-	-0-
12	14415 X	12535	-0-	-1880	-0-	-	12535 2		N	-0-	-0-
01	14415 X	12904	-0-	-1511	-0-	-	12904 2		N	-0-	-0-
02	13020 X	12640	-0-	-380	-0-	-	12640 2		N	-0-	-0-
03	13547 X	12017	-0-	-1530	-0-	-	12017 2		N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404
10	5890 X	5493	-0-	-397	-0-	-	5493 2		N	-0-	-0-
11	5700 X	4137	-0-	-1563	-0-	-	4137 2		N	-0-	-0-
12	5890 X	3132	-0-	-2758	-0-	-	3132 2		N	-0-	-0-
01	5890 X	4831	-0-	-1059	-0-	-	4831 2		N	-0-	-0-
02	4956 X	4400	-0-	-556	-0-	-	4400 2		N	-0-	-0-
03	5487 X	4506	-0-	-981	-0-	-	4506 2		N	-0-	-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		22124 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
VAN ES		WELL #:	2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 8691 - 8712		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DAKOTA OIL COMPANY		197406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GONZALES		2		RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8598 - 8703	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022											

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAN ES		1		RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8700 - 8728				
10	1984 N	1770	-0-	-214	-0-	150	1	1533	2	N	79	173	1	96
						87	9							
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	227	1	2568	2	N	88			184
						97	9							
12	3100 N	3111	-0-	11	11	268	1	2744	2	N	90	171	1	103
						99	9							
01	2738 N	2727	-0-	-11	-0-	244	1	2370	2	N	103			206
						113	9							
02	2800 N	3115	-0-	315	315	281	1	2726	2	N	98	179	1	125
						108	9							
*03	2933 N	2618	-0-	-315	-0-	242	1	2299	2	N	70			195
						77	9							

LAUREL, ANGEL		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAN ES		1		RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8701 - 8722				
10	3751 X	3268	-0-	-483	-0-	290	1	2963	2	N	14			152
						15	9							
11	3630 X	2882	-0-	-748	-0-	233	1	2630	2	N	17			169
						19	9							
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	352	1	3600	2	N	17	162	1	24
						19	9							
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	376	1	3654	2	N	8			32
						9	9							
02	3388 X	3023	-0-	-365	-0-	279	1	2707	2	N	34			66
						37	9							
03	3751 X	3558	-0-	-193	-0-	338	1	3207	2	N	12			78
						13	9							

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		1		RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 - 8940	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID -> 158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	8688	-	8712				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID -> 164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610	-	8732				
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	191	2	N	-0-				-0-
11		330 N	197	-0-	-133	-0-	-0-	49	1	148	2	N	-0-				-0-
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	-0-	46	1	160	2	N	-0-				-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	312	2	N	-0-				-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	343	2	N	-0-				-0-
*03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	222	2	N	-0-				-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652	-	8670				
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	153	2	N	-0-				7
11		240 N	157	-0-	-83	-0-	-0-	39	1	118	2	N	-0-				7
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	45	1	157	2	N	-0-				7
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	173	2	N	-0-				7
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	126	2	N	-0-				7
03		217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-	43	1	100	2	N	-0-				7

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752	-	8768				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680	-	8696				
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	220	2	N	-0-				53
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	N	-0-				53
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	174	2	N	-0-				53
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	134	2	N	-0-				53
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	186	2	N	-0-				53
*03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	166	2	N	-0-				53

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID -> 170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644	-	8672				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371	-	8386				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8324 - 8350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-	27
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	11	1	34	2	N	-0-	27
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	N	21	48
						23	9					
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-	48
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	8	1	32	2	N	-0-	48
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	2	N	-0-	48
CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)				22125 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LAUREL, P.		WELL #:		1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	14318 - 14690
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	141	1	489	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	616	-0-	-464	-0-	154	1	462	2	N	-0-	-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	229	1	796	2	N	-0-	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	148	1	512	2	N	-0-	-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	157	1	624	2	N	-0-	-0-
03	1023 N	732	-0-	-291	-0-	222	1	510	2	N	-0-	-0-
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
D C R-79 (WILCOX)				22548 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCR 80		WELL #:		9	RRCID ->	079140	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
D C R 79, SOUTH (WILCOX B)				22562 683	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DCR 262		WELL #:		1	RRCID ->	141879	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7286 - 7326
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)		23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
LA JOYA		WELL #: 2		RRCID -> 257993		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	1	1 1	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	2	2 1	-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	1	1 1	-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	2	2 1	-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
STEEN, BETTY		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		172
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573		
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	11 2	Y	2	4 1	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	2 2	Y	5	5 1	-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
TIJERINA		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332		
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	1	1 1	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	1		1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	1	2 1	-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		//CONT.//		23209 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264								
YTURRIA, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	258891	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 9115
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	4393	-0-	1293	1293	12 1	4356 2	Y	23	28 1		-0-
11	3000 N	2850	-0-	-150	1143	25 9						-0-
12	2680 N	1537	-0-	-1143	-0-	10 1	2840 2	Y	-0-			-0-
01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	10 1	1527 2	Y	-0-			-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	7 1	1085 2	Y	20	20 1		-0-
*03	975 X	975	-0-	-0-	-0-	22 9						-0-
						5 1	570 2	Y	-0-			-0-
						12 1	963 2	Y	-0-			-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG)				23215 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
STEEN, BETTY		WELL #:		5	RRCID ->	236647	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4730 - 4966
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	247511	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5040 - 5046
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (HINNANT 1ST)				23379 121	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
BMT AVIATOR		WELL #:		1	RRCID ->	276016	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	8073 - 8083
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)				23379 124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
EL GATO SWD INC.				247705								
PUIG GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	098358	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7878 - 7910
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PUIG "B"		WELL #:		4	RRCID ->	257963	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8779 - 8784
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-			20
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1477 2	7 9	Y	6			26
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1006 2	3 9	Y	3			29
01	1798 N	1330	-0-	-468	-0-	1330 2		Y	-0-			29
02	1372 N	1245	-0-	-127	-0-	1245 2		Y	-0-			29
*03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-			29

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.// 23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
PUIG "C"		WELL #: 5		RRCID -> 262999		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	2856 2		Y	-0-			32
11	3030 X	1716	-0-	-1314	-0-	1707 2	9 9	Y	8			40
12	2511 X	1536	-0-	-975	-0-	1532 2	4 9	Y	4			44
01	2852 X	1811	-0-	-1041	-0-	1811 2		Y	-0-			44
02	2576 X	2079	-0-	-497	-0-	2079 2		Y	-0-			44
03	2852 X	2146	-0-	-706	-0-	2146 2		Y	-0-			44

GARCIA 608		WELL #: 3		RRCID -> 270039		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 283484		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090				
BMT AVIATOR		WELL #: 2										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (PUIG)		23379 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 17		RRCID -> 290188		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-

DAVIS, S. (PUIG)		23389 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGRATH, JOHN J.		WELL #: 1		RRCID -> 048169		COMPL. DATE 04/29/1970		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 047098		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101				
BRUNI ESTATE		WELL #: 1 U										
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 291453 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8463 X	8134	-0-	-329	-0-	193	1	7941	2	Y	-0-					-0-
11		8190 X	7244	-0-	-946	-0-	384	1	6860	2	Y	-0-					-0-
12		8463 X	8105	-0-	-358	-0-	1064	1	7041	2	Y	-0-					-0-
01		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	1337	1	8015	2	Y	-0-					-0-
02		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1020	1	6998	2	Y	-0-					-0-
*03		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	1131	1	7921	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2022

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3876 - 3880

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2022

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2022

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 291452		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8028		-		9549	
10	258354 X	187496	-0-	-70858	-0-	4441	1	183055	2	N	-0-				-0-
11	250020 X	70930	-0-	-179090	-0-	3758	1	67172	2	N	-0-				-0-
12	258354 X	7972	-0-	-250382	-0-	1047	1	6925	2	N	-0-				-0-
01	258354 X	181	-0-	-258173	-0-	26	1	155	2	N	-0-				-0-
02	213192 X	1325	-0-	-211867	-0-	169	1	1156	2	N	-0-				-0-
03	187488 X	314	-0-	-187174	-0-	39	1	275	2	N	-0-				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
HINNANT 307 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 290504		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8151		-		8162	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
HERSCHAP BROS.		381350													
FROST TRUST -17-		WELL #: 2		RRCID -> 217216		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4390		-		4404	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 8		RRCID -> 179377		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 3732		-		3828	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 7		RRCID -> 182065		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 3728		-		3801	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEJAY (6TH QUEEN CITY)		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
LORAC, INC.		508936													
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 085795		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6023		-		6035	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110

DEJAY (6TH QUEEN CITY)		//CONT.//		24012 753	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		//CONT.//		508936						
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID -> 099289	COMPL. DATE 03/15/1982	TOTAL DEPTH 6314	PERF. 6060	- 6066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195

DEJAY (STRAY SAND)				24012 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.				508936						
WELDER		WELL #:		2	RRCID -> 100415	COMPL. DATE 05/05/1982	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 6002	- 6006	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)				24014 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC				904272						
ORTIZ		WELL #:		1	RRCID -> 267202	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5681	- 5762	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEJAY DEEP (LULING)				24017 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649						
WELDER STATE 212		WELL #:		1	RRCID -> 141018	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8442	- 8551	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)				24017 141	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649						
WELDER HEIRS 212		WELL #:		1	RRCID -> 204764	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 211		WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-

KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543		
10	2914 X	2450	-0-	-464	-0-	2450 2	Y	-0-		12
11	2820 X	2047	-0-	-773	-0-	2047 2	Y	-0-		12
12	2697 X	2478	-0-	-219	-0-	2478 2	Y	-0-		12
01	2666 X	1979	-0-	-687	-0-	1979 2	Y	-0-		12
02	1904 N	1346	-0-	-558	-0-	1346 2	Y	-0-		12
03	2480 N	1689	-0-	-791	-0-	1689 2	Y	-0-		12

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184	Y	NO RPT		-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		29
11	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-	Y	-0-		29
12	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		29
01	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		29
02	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947								
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 X	10	-0-	-21	-0-	10 1	N	-0-		-0-
11	30 X	10	-0-	-20	-0-	10 1	N	-0-		-0-
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
03	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-
12	310 X	306	-0-	-4	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
01	310 X	296	-0-	-14	-0-	296 2	Y	-0-		-0-
02	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164		
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	272 1	2672 2	Y	-0-	-0-
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	185 1	2030 2	Y	-0-	-0-
12	2480 X	2447	-0-	-33	-0-	211 1	2236 2	Y	-0-	-0-
01	2945 X	2465	-0-	-480	-0-	207 1	2258 2	Y	-0-	-0-
02	2660 X	2390	-0-	-270	-0-	200 1	2190 2	Y	-0-	-0-
03	2945 X	2497	-0-	-448	-0-	208 1	2289 2	Y	-0-	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TRIUM, LTD.		871159											
GONZALEZ WEST		WELL #:	2	RRCID ->	211542	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	13468	PERF.11902 - 11916			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
HAMILTON, BUCK		WELL #:	5R	RRCID ->	188142	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	15389	PERF.14381 - 15088
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
HAMILTON, BUCK		WELL #:	1	RRCID ->	177904	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	14469	PERF.12860 - 13824
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784									
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	Y	-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	27	1	300	2	Y	-0-
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	24	1	261	2	Y	-0-
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	20	1	218	2	Y	-0-
02	308 N	155	-0-	-153	-0-	13	1	142	2	Y	-0-
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	16	1	174	2	Y	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670			
10	12865 X	9985	-0-	-2880	-0-	923	1	9062	2	N	-0-
11	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	824	1	9041	2	N	-0-
12	10633 X	10054	-0-	-579	-0-	868	1	9186	2	N	-0-
01	10633 X	9207	-0-	-1426	-0-	772	1	8435	2	N	-0-
02	9604 X	7730	-0-	-1874	-0-	647	1	7083	2	N	-0-
*03	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	860	1	9467	2	N	-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 142103		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230								
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	109	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	291	-0-	-489	-0-	51	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	128	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	175	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	2	Y	-0-					-0-
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	204	1	807	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY	//CONT.// 25010 500 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DIX RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 142460	COMPL. DATE 08/25/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7058	- 7698								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C		WELL #: 2		RRCID -> 142691	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 7233	- 7326								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 146292	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7372	- 7455								
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	5 2	Y	18							35
						20 9										
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	Y	18	23	1					30
						20 9										
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	3 1	12 2	Y	-0-	30	1					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 2	Y	-0-							-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	2 1	7 2	Y	-0-							-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	3 1	11 2	Y	-0-							-0-

DIX RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 146478	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6895	- 6912								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D		WELL #: 4		RRCID -> 147432	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6945	- 6984								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765		WELL #: 1		RRCID -> 157756	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 7749	- 8366								
10	3100 N	2136	-0-	-964	4856	445 1	1691 2	Y	-0-							-0-
11	3000 N	2148	-0-	-852	4004	377 1	1771 2	Y	-0-							-0-
12	3100 N	2367	-0-	-733	3271	427 1	1940 2	Y	-0-							-0-
01	3100 N	2338	-0-	-762	2509	430 1	1908 2	Y	-0-							-0-
02	2800 N	2003	-0-	-797	1712	365 1	1638 2	Y	-0-							-0-
*03	3100 N	2039	-0-	-1061	651	411 1	1628 2	Y	-0-							-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DIX RANCH C 101		WELL #: 1		RRCID -> 161289		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-		77 1	291 2	Y		-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		35 1	164 2	Y		-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		15 1	68 2	Y		-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-		13 1	60 2	Y		-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-		11 1	51 2	Y		-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-		14 1	54 2	Y		-0-			-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #: 2		RRCID -> 162538		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138					
10	527 N	480	-0-	-47	-0-		100 1	380 2	Y		-0-			-0-
11	570 N	232	-0-	-338	-0-		41 1	191 2	Y		-0-			-0-
12	527 N	444	-0-	-83	-0-		80 1	364 2	Y		-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-		64 1	285 2	Y		-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-		114 1	514 2	Y		-0-			-0-
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-		149 1	591 2	Y		-0-			-0-

DIX RANCH D 99		WELL #: 7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885					
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		4 1	15 2	Y		-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		4 1	19 2	Y		-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-		4 1	20 2	Y		-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-		5 1	23 2	Y		-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-		5 1	22 2	Y		-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		6 1	26 2	Y		-0-			-0-

DIX RANCH C 100		WELL #: 4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043					
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		423 1	1610 2	Y		48			97
							53 9							
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		332 1	1560 2	Y		48	63 1		82
							53 9							
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		305 1	1384 2	Y		53	73 1		62
							58 9							
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		323 1	1436 2	Y		90	94 1		58
							99 9							
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		276 1	1238 2	Y		54			112
							59 9							
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		341 1	1353 2	Y		58	94 1		76
							64 9							

DIX RANCH A524		WELL #: 1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929					
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		272 1	1033 2	Y		-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-		130 1	609 2	Y		-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-		102 1	465 2	Y		-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-		87 1	387 2	Y		-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-		48 1	217 2	Y		-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-		50 1	200 2	Y		-0-			-0-

DIX RANCH D 523		WELL #: 6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222										COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6739 - 6958	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 N	2012	-0-	-530	-0-	413	1	1571	2	Y	25		46
						28	9						
11	2460 N	1980	-0-	-480	-0-	343	1	1609	2	Y	25	32 1	39
						28	9						
12	2418 N	1919	-0-	-499	-0-	341	1	1550	2	Y	25	36 1	28
						28	9						
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	367	1	1631	2	Y	42	45 1	25
						46	9						
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	386	1	1730	2	Y	26		51
						29	9						
*03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	443	1	1755	2	Y	27	45 1	33
						30	9						
DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505										COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 6794 - 7049	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982										COMPL. DATE 05/30/2002	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6739 - 6853	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	63	1	241	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	36	1	170	2	Y	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	66	1	300	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	54	1	240	2	Y	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	2	Y	-0-		-0-
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	130	1	515	2	Y	-0-		-0-
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420										COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 8095	PERF. 7092 - 7638	
10	806 N	628	-0-	-178	-0-	131	1	497	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	505	-0-	-185	-0-	89	1	416	2	Y	-0-		-0-
12	806 N	676	-0-	-130	-0-	122	1	554	2	Y	-0-		-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	172	1	764	2	Y	-0-		-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	187	1	839	2	Y	-0-		-0-
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	245	1	970	2	Y	-0-		-0-
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221										COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7500 - 7890	
10	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	249	1	948	2	Y	18		36
						20	9						
11	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	193	1	907	2	Y	18	24 1	30
						20	9						
12	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	202	1	916	2	Y	21	28 1	23
						23	9						
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	220	1	976	2	Y	35	37 1	21
						39	9						
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	198	1	890	2	Y	22		43
						24	9						
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	224	1	890	2	Y	23	37 1	29
						25	9						

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DIX RANCH A-1768		WELL #:		4	RRCID ->	197651	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7342 - 8138	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	Y	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	Y	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	-0-		-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	114	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #:		13	RRCID ->	199516	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	7248 - 8005	
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	263	1	1002	2	N	3		5
						3	9						
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	253	1	1187	2	N	2	2 1	5
						2	9						
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	272	1	1235	2	N	2	3 1	4
						2	9						
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	176	1	784	2	N	3	4 1	3
						3	9						
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	611	2	N	2		5
						2	9						
*03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	280	1	1111	2	N	2	4 1	3
						2	9						

DIX RANCH A-1746		WELL #:		14	RRCID ->	199518	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7338 - 8124	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	Y	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	2	Y	-0-		-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH 1761		WELL #:		7	RRCID ->	206930	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7261 - 7965	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	2	Y	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	2	Y	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	21	1	92	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	18	1	81	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	21	1	82	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	242325	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	6443 - 6504	
10	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	287	1	1092	2	Y	7		15
						8	9						
11	1650 N	1201	-0-	-449	-0-	210	1	983	2	Y	7	9 1	13
						8	9						
12	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	214	1	970	2	Y	7	10 1	10
						8	9						
01	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	226	1	1003	2	Y	11	12 1	9
						12	9						
02	1120 N	1054	-0-	-66	-0-	191	1	855	2	Y	7		16
						8	9						
03	1178 N	399	-0-	-779	-0-	79	1	312	2	Y	7	12 1	11
						8	9						

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
DIX RANCH C 100		WELL #:		5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DIX RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	5	1	23	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	6	1	22	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH C		WELL #:		25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	38	1	143	2	Y	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	68	1	318	2	Y	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	55	-0-	-131	-0-	10	1	45	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	237	-0-	-127	-0-	43	1	194	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	10	1	39	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7592 - 8594
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998											TOTAL DEPTH	9649	PERF. 8608 - 8694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
*03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994											TOTAL DEPTH	9517	PERF. N/A	
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
01		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02		84 N	24	-0-	-60	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
03		124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003											TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8736 - 8751	
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	293	2	3	9	N	3	3	2
11		300 N	237	-0-	-63	-0-	234	2	3	9	N	3	3	2
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		2
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	295	2	2	9	N	2	2	2
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		2
*03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	N	3	3	2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656														
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991											TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8616 - 8638	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003											TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8638 - 8672	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997											TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8622 - 8674	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2	2	1
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		1
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1	1	1
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		1
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2	2	1

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

10	1612 #	1393	-0-	-219	-0-	243	1	1150	2	Y	-0-		-0-
11	1530 #	1304	-0-	-226	-0-	239	1	1065	2	Y	-0-		-0-
12	1519 #	1329	-0-	-190	-0-	254	1	1075	2	Y	-0-		-0-
01	1519 #	1326	-0-	-193	-0-	302	1	1024	2	Y	-0-		-0-
02	1372 #	1036	-0-	-336	-0-	231	1	779	2	Y	-0-		-0-
						26	4						
03	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT		-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-		25
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-		25
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-		25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.//		25318 045	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175												
BUCHANAN UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	010123	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		4433 X	3495	-0-	-938	-0-		837	1	2658	2	Y	-0-			-0-
11		4410 X	3595	-0-	-815	-0-		872	1	2723	2	Y	-0-			-0-
12		4557 X	3714	-0-	-843	-0-		932	1	2782	2	Y	-0-			-0-
01		4557 X	3505	-0-	-1052	-0-		1010	1	2495	2	Y	-0-			-0-
02		3360 X	2972	-0-	-388	-0-		856	1	2049	2	Y	-0-			-0-
								67	4							
03		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-						Y	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	154576	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5321 - 5326			
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-		128	1	424	2	Y	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-		127	1	415	2	Y	-0-			-0-
12		589 N	571	-0-	-18	-0-		141	1	430	2	Y	-0-			-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-		166	1	403	2	Y	-0-			-0-
02		504 N	484	-0-	-20	-0-		139	1	334	2	Y	-0-			-0-
								11	4							
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						Y	NO RPT			-0-

SCHUSTER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	193290	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5333 - 5366			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	236945	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5255 - 5275			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	243394	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5288 - 5387			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONNA (FRIO 5500)		25318 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206625		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1178 N	275	-0-	-903	-0-	64	1	211	2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	346	-0-	-134	-0-	81	1	265	2	Y	-0-	-0-	
12	868 N	115	-0-	-753	-0-	28	1	87	2	Y	-0-	-0-	
01	279 N	69	-0-	-210	-0-	20	1	49	2	Y	-0-	-0-	
02	336 N	51	-0-	-285	-0-	15	1	35	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-	
DONNA (HARRELL)		25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010140		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157398		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203837		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599					
10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	579	1	1923	2	Y	-0-	-0-	
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	649	1	2115	2	Y	-0-	-0-	
12	2728 X	2540	-0-	-188	-0-	627	1	1913	2	Y	-0-	-0-	
01	2728 X	1863	-0-	-865	-0-	544	1	1319	2	Y	-0-	-0-	
02	2576 X	1711	-0-	-865	-0-	492	1	1180	2	Y	-0-	-0-	
						39	4						
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT		-0-	
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206635		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	44	-0-	44	44	10	1	34	2	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	31	-0-	31	75	8	1	23	2	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	42	-0-	42	117	12	1	30	2	Y	-0-	-0-	
*02	117 X	-0-	-0-	-117	-0-				Y	-0-		-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-	
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213782		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DONNA (HARRELL)			//CONT.//	25318 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//	891175													
PHOENIX GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	218300	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5477 - 5496					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHUSTER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	242572	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11495	PERF.	5832 - 5850					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	244490	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5417 - 5432					
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-						-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	Y	-0-						-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-						-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-						-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	73	2	Y	-0-						-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	2	4			Y	NO RPT						-0-

PHOENIX GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	258794	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	5399 - 5406					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK)				25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
J&G OIL & GAS				427635													
JANCIK, JOHN			WELL #:	1	RRCID ->	178624	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6456 - 6466					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY				891175													
BUCHANAN UNIT			WELL #:	1 C	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK)		//CONT.//		25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 7202 - 7218
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DONNA (KNAPP)				25318 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DONNA (MARKS)				25318 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SORENSON GAS UNIT		WELL #:		3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF. 8957 - 9192
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7254 X	6881	-0-	-373	-0-		1406 1	5339 2	Y	124	218
11	7020 X	6553	-0-	-467	-0-		1357 1	4848 2	Y	316 169 1	365
12	7254 X	6884	-0-	-370	-0-		1488 1	5113 2	Y	257 177 1	445
01	7254 X	7150	-0-	-104	-0-		1778 1	5100 2	Y	247 499 1	193
02	6272 X	5866	-0-	-406	-0-		1462 1	4085 2	Y	168 136 1	225
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-		134 4	185 9	Y	NO RPT	225

DONNA (RICE)				25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
J&G OIL & GAS				427635							
JANCIK, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 6450 - 6508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
RICE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6450 - 6490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1837 2		N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146 2		N	-0-	-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391 2		N	-0-	-0-
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316 2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 ROBINETTE, J. C. WELL #: RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017																	

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	269	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	246	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	313	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	336	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	276	1	662	2	Y	-0-					-0-
								22		4							
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (SWALLOW)			25318 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
PHOENIX GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	212387	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5948 - 5954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONNA (SWEENEY, LOWER)			25318 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
PHOENIX GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	202743	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5944 - 5950		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONNA (5290)			25318 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411											
SWEENEY, J. J.			WELL #:		RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5286 - 5292		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016														
DONNA (6600)			25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SORENSEN GAS UNIT -1			WELL #:	2-C	RRCID ->	174356	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	6490 - 6506		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWALLOW GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230631	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	6594 - 6680		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (6600)		//CONT.//		25318 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251342	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5944 - 5952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1829	N	1829	-0-	-0-	319 1	1510 2	Y		-0-			-0-
11	1830	N	1612	-0-	-218	295 1	1317 2	Y		-0-			-0-
12	1705	N	1211	-0-	-494	232 1	979 2	Y		-0-			-0-
01	1829	N	886	-0-	-943	202 1	684 2	Y		-0-			-0-
02	1512	N	1125	-0-	-387	251 1	846 2	Y		-0-			-0-
						28 4							
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209				Y	NO RPT			-0-

DONNA (6850)				25318 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	209001	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6176 - 6211	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	285146	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6154 - 6170	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (6940)				25318 950	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	204754	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	6991 - 6997	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DONNA (7100)				25318 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
ROBINETTE, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	149007	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7084 - 7091	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
THE MEDUSA COMPANY		851528													
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
SWEENEY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/02/2016															

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	14 1	67 2	Y	27	77
						30 9				
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	77 1	342 2	Y	-0-	53
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	79 1	332 2	Y	-0-	38
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	97 1	328 2	Y	-0-	10
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	108 1	364 2	Y	1	7
						12 4	1 9			
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	7

DOS HERMANOS (OLMOS)		25564 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DML EXPLORATION, INC.		221510								
GATES, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 053090		COMPL. DATE 05/26/1972		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11		Y	-0-	-0-
01	11 R	-0-	-0-	-11	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
SN OPERATING, LLC		797110								
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGHTY (FRIO 10248)			25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MANLEY, ALMA			WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10242 - 10250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)			26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376									
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696			
10	1240	N	166	-0-	-1074	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1			WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812			
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		69
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		69
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		69
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		69
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

E. ESCOBAR GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742			
10	92	N	15	-0-	-77	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I			WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785			
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		99
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		99
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		99
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		99
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

DRACO (6200 QUEEN CITY)			26021 867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085									
GUTIERREZ			WELL #: 1		RRCID -> 165078		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267939		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4846 - 4872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	544	-0-	-293 B	-13041	180 1	364 2	N	-0-		21
11	600 N	723	-0-	123 B	-12918	180 1	543 2	N	-0-		21
12	589 N	616	-0-	27 B	-12891	155 1	461 2	N	-0-		21
01	558 N	599	-0-	41 B	-12850	140 1	459 2	N	-0-		21
02	672 N	307	-0-	-365 B	-12850	70 1	237 2	N	-0-		21
03	620 N	725	-0-	105 B	-12745	115 1	610 2	N	-0-		21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		26678 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		573221									
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207584		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 15040		PERF.10082 - 10102	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014											

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236279		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 10542		PERF.10276 - 10307	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

DUNN-MCCAMPBELL (8425)		26678 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		573221									
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #: 11A		RRCID -> 241554		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10590 - 10615	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021											

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)		26678 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		573221									
ST TRACT 938 LAPLAYA		WELL #: 1ST		RRCID -> 212930		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 8636 - 9932	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

DYE (NAVARRO)			26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
DYE, JAMES D.			WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.			WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9056 - 9068				
10		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	342	1	6907	2	N	-0-			-0-
11		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	312	1	6459	2	N	-0-			-0-
12		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	321	1	6960	2	N	-0-			-0-
01		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	308	1	7077	2	N	1			1
02		6216 X	6108	-0-	-108	-0-	269	1	5839	2	N	-0-			1
*03		6882 X	6869	-0-	-13	-0-	280	1	6589	2	N	-0-	1	6	-0-

VIDAURRI, R.			WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9344 - 9352				
10		6975 X	6971	-0-	-4	-0-	6971	2			Y	-0-			-0-
11		6750 X	6729	-0-	-21	-0-					Y	-0-			-0-
12		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			Y	-0-			-0-
01		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-			-0-
02		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			Y	-0-			-0-
03		6975 X	6905	-0-	-70	-0-	6905	2			Y	-0-			-0-

HERBST, M. V.			WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9046 - 9057				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DYE (WILCOX 8200)			26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705		PERF. N/A				
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
01		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-			-0-
03		1240 N	628	-0-	-612	-0-	628	2			Y	-0-			-0-

DYE, JAMES D.			WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 9110		PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DYE (WILCOX 8200)		//CONT.//		26820 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R.		WELL #:		2	RRCID ->	070632	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	6	-0-	6	35		6	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	40		5	2	N	-0-		-0-
12	44 X	4	-0-	-40	-0-		4	2	N	-0-		-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2	N	-0-		-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-		-0-
VIDAURRI, R. ET AL												
		WELL #:		11	RRCID ->	101855	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 7872 - 7990	
10	3782 X	3479	-0-	-303	-0-		3468	2	N	10		28
11	3720 X	3249	-0-	-471	-0-		3246	2	N	3		31
12	3844 X	3378	-0-	-466	-0-		3378	2	N	-0-		31
01	3844 X	2835	-0-	-1009	-0-		2835	2	N	-0-		31
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		3193	2	N	-0-		31
03	3472 X	3006	-0-	-466	-0-		3006	2	N	-0-		31
DYE, W. (NAVARRO)												
		WELL #:		1	RRCID ->	093916	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9077 - 9091	
10	6851 X	6229	-0-	-622	-0-		294	1	N	-0-		-0-
11	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-		307	1	N	-0-		-0-
12	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-		315	1	N	-0-		-0-
01	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-		295	1	N	1		1
							1	9				
02	6216 X	5983	-0-	-233	-0-		263	1	N	-0-		1
*03	6913 X	6647	-0-	-266	-0-		271	1	N	-0-	1 6	-0-
DYE, JAMES												
		WELL #:		6	RRCID ->	175362	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7818 - 9081	
10	3596 X	3462	-0-	-134	-0-		163	1	N	-0-		-0-
11	3480 X	2985	-0-	-495	-0-		138	1	N	-0-		-0-
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-		172	1	N	-0-		-0-
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		154	1	N	-0-		-0-
02	3192 X	3178	-0-	-14	-0-		140	1	N	-0-		-0-
*03	3906 X	3486	-0-	-420	-0-		142	1	N	1	1 6	-0-
							1	9				
DYE, WEST (WILCOX 7800)												
		WELL #:		6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7818 - 8078	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VIDAURRI, R. ET AL												
		WELL #:		31	RRCID ->	172488	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7881 - 7891	
10	6541 X	6324	-0-	-217	-0-		6324	2	N	-0-		-0-
11	6330 X	6245	-0-	-85	-0-		6245	2	N	-0-		-0-
12	6541 X	6418	-0-	-123	-0-		6418	2	N	-0-		-0-
01	6541 X	6421	-0-	-120	-0-		6421	2	N	-0-		-0-
02	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-		6076	2	N	-0-		-0-
*03	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-		6561	2	N	-0-		-0-

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #:	1A	RRCID ->	185408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3661 - 3686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #:	2A	RRCID ->	185103	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4686 - 4689
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST, T. T. "A"		WELL #:	4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680 - 4698
10	5022 X	699	-0-	-4323	-0-	699	3				14
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5440	3	40	9		50
12	2666 X	1408	-0-	-1258	-0-	1397	3	11	9		60
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-						60
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-						60
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-						60

EAST, T.T."A"		WELL #:	6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692 - 4696
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1483	3	45	9		64
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3				64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						64
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-						64
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						64

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365									
EAST, A. K.FEE		WELL #:	34	RRCID ->	244221	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5178	PERF.	3831 - 3834
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2022											

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRISTAR OIL & GAS		871133									
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #:	1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	7507 - 7518
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98

WIEDERKEHR		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298							
10	2294 X	1033	-0-	-1261	-0-	129 1	900 2	Y	4	4 8			22
11	1710 X	71	-0-	-1639	-0-	4 9	62 2	Y	-0-				22
12	1767 X	265	-0-	-1502	-0-	9 1	230 2	Y	-0-				22
01	1023 N	85	-0-	-938	-0-	35 1	66 2	Y	-0-				22
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	19 1		Y	-0-				22
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				22

HAHL-HESTER UNIT		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				66
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				66
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				66
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				66

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EDINBURG UNIT		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EDINBURG (6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950											
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #: 3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	289037	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL DEPTH	11757	PERF.	9140 - 9158
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155888	114431	-0-	-41457	-0-	76 1	113747 2	Y	553	531 1	138
						608 9					
11	171062	120841	-0-	-50221	-0-	75 1	120204 2	Y	511	569 1	80
						562 9					
12	169330	121152	-0-	-48178	-0-	78 1	120411 2	Y	603	567 1	116
						663 9					
01	72974	113166	-0-	40192	40192	103 1	112444 2	Y	563	558 1	121
						619 9					
02	148662	87191	-0-	-61471	-0-	93 1	86683 2	Y	377	406 1	92
						415 9					
03	72974	64201	-0-	-8773	-0-	104 1	63793 2	Y	276	262 1	106
						304 9					

EDINBURG (9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	261880	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	9782 - 9812
10	2821 N	1769	-0-	-1052 B	-0-	166 1	1603 2	Y	-0-		-0-
11	2730 N	2138	-0-	-592 B	-0-	190 1	1948 2	Y	-0-		-0-
12	2418 N	2106	-0-	-312 B	-0-	199 1	1907 2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1641	-0-	-126 B	-0-	192 1	1449 2	Y	-0-		-0-
02	1988 N	1543	-0-	-445 B	-0-	169 1	1374 2	Y	-0-		-0-
*03	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	220 1	1968 2	Y	-0-		-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	290211	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	9924 - 9938
10	5993 X	5993	-0-	-0- B	-0-	407 1	5476 2	Y	100	108 1	28
						110 9					
11	6242 X	6242	-0-	-0- B	-0-	414 1	5741 2	Y	79	94 1	13
						87 9					
12	6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	428 1	5517 2	Y	95	90 1	18
						105 9					
01	5580 X	5487	-0-	-93 B	-0-	407 1	4974 2	Y	96	94 1	20
						106 9					
02	5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	384 1	5271 2	Y	72	75 1	17
						79 9					
*03	6399 X	6399	-0-	-0- B	-0-	449 1	5851 2	Y	90	76 1	31
						99 9					

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	153 1	1264 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	158 1	1414 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
12	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	152 1	1171 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	176 1	1183 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	1232 N	1046	-0-	-186	-0-	143 1	902 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	171 1	1129 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT		27608 750 732075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
EDINBURG (10,800 FRIO) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT												
		27608 777 732075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
		27609 200 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
		27612 400 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		195797										

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797								
HADDOCK. I.E. GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 201158		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018										

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168718		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
TYLUDEDA, LLC		875253								
MCGLOIN		WELL #: 8		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017										

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:	3	RRCID ->	146524	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7439 - 7558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	401 R	65	-0-	-336	-0-	65	1	Y	-0-		-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1	Y	-0-		-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1	Y	-0-		-0-
*02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1	Y	-0-		-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
CLEOPATRA		WELL #:	9	RRCID ->	286561	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	9562 - 9596
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	112286	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	6790 - 7587
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	113	1	1174	2	Y	8
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	Y	8
12	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	100	1	1098	2	Y	8
01	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	53	1	1110	2	Y	8
02	1204 N	1053	-0-	-151	-0-	101	1	952	2	Y	8
03	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	110	1	1041	2	Y	8

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #:		3		RRCID ->		129859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8810		PERF.		7434 - 8579	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	2	Y	-0-										17
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	32	1	348	2	Y	-0-	17	1								-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	Y	-0-										-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-										-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	2	Y	-0-										-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	36	1	347	2	Y	-0-										-0-

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC		668802									
WINTERS-MODESETT		WELL #:	1	RRCID ->	210955	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4717 - 4721
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208									
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #:	10	RRCID ->	159298	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	10325 - 10340
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)				27958 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.				068208									
LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #: 9	RRCID -> 149442	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 11500	PERF.10412	-	10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ	G-10	4778	-0-	4778	4778	199 1	4330 2	Y	226	138 1	164	
11	DLQ	G-10	4777	-0-	4777	9555	249 9	4321 2	Y	224	290 1	98	
12	DLQ	G-10	3897	-0-	3897	13452	210 1	3495 2	Y	201	144 1	155	
01	17569	X	4117	-0-	-13452	-0-	246 9	3680 2	Y	172	141 1	186	
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	181 1	2989 2	Y	164	285 1	65	
03	4929	X	1816	-0-	-3113	-0-	221 9	1605 2	Y	95	114 1	46	
							248 1						
							189 9						
							225 1						
							180 9						
							106 1						
							105 9						
LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #: 12	RRCID -> 156679	COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11192	-	11212			
10	DLQ	G-10	4366	-0-	4366	4366	182 1	3969 2	Y	195	129 1	142	
11	DLQ	G-10	4507	-0-	4507	8873	215 9	4097 2	Y	192	250 1	84	
12	DLQ	G-10	4224	-0-	4224	13097	199 1	3790 2	Y	216	133 1	167	
01	16925	X	3828	-0-	-13097	-0-	211 9	3423 2	Y	159	152 1	174	
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	196 1	2737 2	Y	151	265 1	60	
03	4650	X	3797	-0-	-853	-0-	238 9	3366 2	Y	190	158 1	92	
							230 1						
							175 9						
							206 1						
							166 9						
							222 1						
							209 9						
LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #: 10	RRCID -> 164818	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 12442	PERF. 9600	-	9620			
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	380 2	Y	-0-		-0-	
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	17 1	356 2	Y	-0-		-0-	
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	20 1	380 2	Y	-0-		-0-	
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	23 1	336 2	Y	-0-		-0-	
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	22 1	287 2	Y	-0-		-0-	
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	24 1	361 2	Y	-0-		-0-	
EL DRAGON (COOK MTN)				27960 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
CEPRES				WELL #: 2	RRCID -> 180750	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6646	-	6662			
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	117 1	871 3	N	8		43	
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	9 9	619 3	N	-0-		43	
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	102 1	590 3	N	-0-		43	
01	806	N	593	-0-	-213	-0-	102 1	499 3	N	4		47	
02	672	N	536	-0-	-136	-0-	90 1	451 3	N	5		52	
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	4 9	629 3	N	5		57	
							79 1						
							6 9						
							95 1						
							6 9						
PORTERO				WELL #: 3	RRCID -> 255644	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7594	-	7606			
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	N	-0-		-0-	
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 3	N	-0-		-0-	
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13 1	75 3	N	-0-		-0-	
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10 1	55 3	N	-0-		-0-	
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	2 1	11 3	N	-0-		-0-	
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	12 1	76 3	N	-0-		-0-	

EL EBANITO (MARGUELES)		27962 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 124 U		RRCID -> 177799		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
AL-SW BTLT #1		WELL #: 1		RRCID -> 270495		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL EBANITO (U-3)		27962 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 68		RRCID -> 084461		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
EL GATO		WELL #: 1		RRCID -> 089678		COMPL. DATE 06/14/1980		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493							
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-						-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y	-0-						-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-						-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-						-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	3 1	54 2	Y	-0-						-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-						-0-

EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348							
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	99 1	1502 2	Y	-0-						-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	73 1	1667 2	Y	-0-						-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	83 1	1691 2	Y	-0-						-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	95 1	1669 2	Y	-0-						-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	69 1	1411 2	Y	-0-						-0-
*03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	69 1	1521 2	Y	-0-						-0-

EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246					
10	4867 X	4531	-0-	-336	-0-	281	1	4250	2	Y	-0-			-0-
11	4860 X	4537	-0-	-323	-0-	189	1	4348	2	Y	-0-			-0-
12	5022 X	4809	-0-	-213	-0-	224	1	4577	2	Y	7			7
01	5022 X	4390	-0-	-632	-0-	235	1	4132	2	Y	21			28
02	4452 X	4129	-0-	-323	-0-	192	1	3937	2	Y	-0-			28
03	4805 X	4689	-0-	-116	-0-	203	1	4482	2	Y	4			32

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358					
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	111	1	1686	2	Y	-0-			8
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1438	2	Y	-0-			8
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	Y	-0-			8
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1544	2	Y	-0-			8
02	952 N	817	-0-	-135	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			8
*03	1054 N	813	-0-	-241	-0-	35	1	778	2	Y	-0-	8 6		-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671					
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	308	1	4653	2	Y	19			124
11	4800 X	4188	-0-	-612	-0-	174	1	4005	2	Y	8			132
12	4960 X	4421	-0-	-539	-0-	206	1	4192	2	Y	21			153
01	4991 X	3892	-0-	-1099	-0-	207	1	3645	2	Y	36	133 1		56
02	4508 X	2737	-0-	-1771	-0-	127	1	2610	2	Y	-0-			56
03	4991 X	3019	-0-	-1972	-0-	129	1	2861	2	Y	26			82

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120					
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341		
10	3131 X	2488	-0-	-643	-0-	154 1	2334 2	Y	-0-	-0-
11	3030 X	1968	-0-	-1062	-0-	82 1	1886 2	Y	-0-	-0-
12	3131 X	1382	-0-	-1749	-0-	65 1	1317 2	Y	-0-	-0-
01	3131 X	1552	-0-	-1579	-0-	84 1	1468 2	Y	-0-	-0-
02	2492 X	2262	-0-	-230	-0-	105 1	2157 2	Y	-0-	-0-
03	2480 X	1013	-0-	-1467	-0-	44 1	969 2	Y	-0-	-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066		
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231								
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984				
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2	77
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2	79
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2	81
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	N	3	84
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1	85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722										
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110				
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	43	1	65	2	N	-0-	72
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	43	1	60	2	N	-0-	72
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	43	1	62	2	N	-0-	72
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	43	1	55	2	N	-0-	72
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	43	1	45	2	N	-0-	72
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	42	1	48	3	N	-0-	72

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057				
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	138	1	210	2	Y	-0-	52
11	DLQ G-10	334	-0-	334	334	138	1	196	2	Y	-0-	52
12	DLQ G-10	338	-0-	338	672	138	1	200	2	Y	-0-	52
01	DLQ G-10	317	-0-	317	989	138	1	179	2	Y	-0-	52
02	DLQ G-10	285	-0-	285	1274	138	1	147	2	Y	-0-	52
*03	1566 R	292	-0-	-1274	-0-	138	1	154	2	Y	-0-	52

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046				
10	3068 R	3068	-0-	-0-	-0-	1221	1	1847	2	Y	-0-	88
11	DLQ G-10	2941	-0-	2941	2941	1217	1	1724	2	Y	-0-	88
12	DLQ G-10	2982	-0-	2982	5923	1217	1	1765	2	Y	-0-	88
01	DLQ G-10	2792	-0-	2792	8715	1216	1	1576	2	Y	-0-	88
02	DLQ G-10	2508	-0-	2508	11223	1214	1	1294	2	Y	-0-	88
*03	11580	2571	-0-	-9009	2214	1215	1	1356	2	Y	-0-	88

FORBES, JOHN OPERATING		275608		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073		
STROMAN EST.		WELL #: 1								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B	CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
ALONZO BENAVIDES "E"				WELL #: 2	RRCID -> 138527	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 5081	- 5093	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	485 R	485	-0-	-0-	-0-	483 2	2 9	N	2	43
11	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	43
12	870 R	870	-0-	-0-	-0-	864 2	6 9	N	5	3
01	800 R	800	-0-	-0-	-0-	789 2	11 9	N	10	13
*02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	634 2	2 9	N	2	15
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	15

BENAVIDES, A. "C"				WELL #: 4	RRCID -> 140563	COMPL. DATE 12/12/1991	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 5085	- 5093	
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	7 2	2 9	N	2	42
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	18 2	2 9	N	2	44
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2	46
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	N	2	48
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	2 2	1 9	N	1	49
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	49

HELLEN, DANA				WELL #: 3	RRCID -> 172498	COMPL. DATE 04/08/1989	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 5110	- 5122	
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	N	2	36
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	15 2	2 9	N	2	38
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	N	2	40
01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	18 2	2 9	N	2	42
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	18 2	1 9	N	1	43
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	43

BENAVIDES, ALONZO "E"				WELL #: 1	RRCID -> 175010	COMPL. DATE 10/26/1989	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 5086	- 5098	
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	11 2	2 9	N	2	42
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33 2	2 9	N	2	44
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	N	2	46
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2	48
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	10 2	1 9	N	1	49
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	49

VALDEZ-RAMIREZ				WELL #: 1	RRCID -> 182820	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 5110	- 5120	
10	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9	N	2	49
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	95 2	2 9	N	2	51
12	62 #	16	-0-	-46	-0-	14 2	2 9	N	2	53
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	25 2	2 9	N	2	55
*02	438 R	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	N	1	56
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	56

EL ORO (Y-7)				28086 325	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
C.B. PRODUCTION				119905						
GLASSCOCK				WELL #: 1	RRCID -> 137010	COMPL. DATE 03/31/1994	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8573	- 8926	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436			
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-	-0-		
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-	-0-		
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	535	3	4	4	1	-0-
						2	4	4	9				
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	4	3	1	1
						15	4	4	9				
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	1	2	1	-0-
						5	4	1	9				
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	-0-	-0-	-0-
						4	4						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		WELL #: 15		RRCID -> 091486		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 14172		PERF.12985 - 13732	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 17		RRCID -> 170624		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 15120		PERF.13872 - 14816				
10	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	599	1	9494	3	Y	507	515	1	125
						4	4	558	9					
11	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	403	1	7172	3	Y	371	454	1	42
						2	4	408	9					
12	9238 X	6767	-0-	-2471	-0-	484	1	5726	3	Y	502	509	1	35
						5	4	552	9					
01	9238 X	4834	-0-	-4404	-0-	457	1	4033	3	Y	307	252	1	90
						6	4	338	9					
02	8344 X	4798	-0-	-3546	-0-	489	1	3977	3	Y	301	331	1	60
						1	4	331	9					
03	9238 X	4938	-0-	-4300	-0-	530	1	3976	3	Y	379	368	1	71
						15	4	417	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 18		RRCID -> 174530		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 14721		PERF.13400 - 14550				
10	20367 X	20367	-0-	-0-	-0-	1213	1	18877	3	Y	246	251	1	60
						6	4	271	9					
11	13470 X	9182	-0-	-4288	-0-	505	1	8561	3	Y	105	158	1	7
						116	9							
12	13919 X	6050	-0-	-7869	-0-	190	1	5745	3	Y	102	90	1	19
						3	4	112	9					
01	13919 X	10183	-0-	-3736	-0-	400	1	9618	3	Y	137	118	1	38
						14	4	151	9					
02	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	694	1	14077	3	Y	196	189	1	45
						1	4	216	9					
*03	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	874	1	17417	3	Y	329	311	1	63
						89	4	362	9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIQ) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	28	1	-0-
11		3510 X	2680	-0-	-830	-0-	149	1	2481	3	Y	45	36	1	9
							50	9							
12		2976 X	1989	-0-	-987	-0-	60	1	1862	3	Y	61	70	1	-0-
							67	9							
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
02		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	263	1	5154	3	Y	174	127	1	47
							1	4							
*03		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	333	1	6627	3	Y	280	271	1	56
							26	4							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449															
10		14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	864	1	13611	3	Y	347	360	1	74
							5	4							
11		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	682	1	11750	3	Y	235	287	1	22
							1	4							
12		10540 X	9684	-0-	-856	-0-	769	1	8591	3	Y	290	299	1	13
							5	4							
01		10540 X	7441	-0-	-3099	-0-	741	1	6487	3	Y	185	138	1	60
							9	4							
02		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	1268	1	10325	3	Y	297	305	1	52
							1	4							
*03		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	1227	1	9189	3	Y	323	304	1	71
							37	4							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	582	1	9217	3	Y	466	439	1			125
						3	4	513	9							
11	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	555	1	9906	3	Y	426	506	1			45
						3	4	469	9							
12	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	739	1	8839	3	Y	660	656	1			49
						7	4	726	9							
01	8680 X	8641	-0-	-39	-0-	822	1	7293	3	Y	470	381	1			138
						9	4	517	9							
02	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	861	1	7023	3	Y	453	503	1			88
						2	4	498	9							
03	8680 X	8589	-0-	-91	-0-	941	1	6990	3	Y	573	555	1			106
						28	4	630	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	250	1	3834	3	Y	10	20	1			-0-
						1	4	11	9							
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	213	1	3654	3	Y	-0-					-0-
12	3503 X	2371	-0-	-1132	-0-	76	1	2294	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	161	1	3746	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	146	1	3091	3	Y	-0-					-0-
*03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	206	1	4163	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	30 1	23	23 1		-0-			
						25 9							
						3 3							
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					-0-			
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-			

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579													
10	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	469 1	244	245 1		62			
						3 4							
						268 9							
11	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	445 1	198	233 1		27			
						1 4							
						218 9							
12	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	228 1	284	294 1		17			
						4 4							
						312 9							
01	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	282 1	221	165 1		73			
						7 4							
						243 9							
02	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	321 1	226	254 1		45			
						1 4							
						249 9							
*03	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	321 1	290	283 1		52			
						27 4							
						319 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028													
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44 1	85	87 1		20			
						94 9							
						40 1							
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	67 9	61	74 1		7			
						19 1							
						605 3							
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	92 9	84	85 1		6			
						19 1							
						454 3							
01	837 N	534	-0-	-303	-0-	61 9	55	44 1		17			
						24 1							
						497 3							
02	756 N	588	-0-	-168	-0-	67 9	61	65 1		13			
						27 1							
						545 3							
03	713 N	668	-0-	-45	-0-	2 4	85	80 1		18			
						94 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443													
10	8773 X	8401	-0-	-372	-0-	494 1	165	219 1		2			
						3 4							
						182 9							
11	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	481 1	6	7 1		1			
						7 9							
						7778 3							
12	8835 X	8047	-0-	-788	-0-	5 4	7	8 1		-0-			
						8 9							
						6929 3							
01	8401 X	7242	-0-	-1159	-0-	10 4	6	4 1		2			
						7 9							
						7209 3							
02	8288 X	7570	-0-	-718	-0-	355 1	5	6 1		1			
						6 9							
						6471 3							
03	9176 X	6825	-0-	-2351	-0-	24 4	7	7 1		1			
						8 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 32		RRCID -> 194518		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. " J "		WELL #: 35		RRCID -> 195878		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISKEN, CARL F.		WELL #: 5		RRCID -> 197496		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430								
10	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	886 1	13857 3	385 9	350	363 1	Y					80
11	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	807 1	14022 3	156 9	142	206 1	Y					16
12	14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	441 1	13450 3	238 9	216	215 1	Y					17
01	12400 X	11971	-0-	-429	-0-	481 1	11309 3	168 9	153	124 1	Y					46
02	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	546 1	11117 3	165 9	150	168 1	Y					28
03	12400 X	8474	-0-	-3926	-0-	396 1	7884 3	160 9	145	147 1	Y					26

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 57		RRCID -> 198150		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764								
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8 1	337 3	4 9	4	4 1	Y					1
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3 4	291 3	2 9	2	3 1	Y					-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	14 1	620 3	2 9	2	2 1	Y					-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	30 1	901 3	8 9	7	6 1	Y					1
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	12 1	311 3	1 9	1	2 1	Y					-0-
03	651 N	450	-0-	-201	-0-	17 1	423 3	10 4	-0-		Y					-0-

RISKEN, CARL F.		WELL #: 6		RRCID -> 198408		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088								
10	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	455 1	7155 3	178 9	162	190 1	Y					24
11	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	427 1	7637 3	128 9	116	123 1	Y					17
12	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	675 1	7912 3	251 9	228	225 1	Y					20
01	7812 X	7473	-0-	-339	-0-	744 1	6545 3	175 9	159	132 1	Y					47
02	7644 X	7361	-0-	-283	-0-	791 1	6395 3	174 9	158	173 1	Y					32
03	8649 X	7213	-0-	-1436	-0-	842 1	6123 3	221 9	201	197 1	Y					36

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		36	RRCID -> 201076		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	137 1	2159 3	Y	81	79 1	19	
						1 4	89 9					
11	1710 X	1396	-0-	-314	-0-	79 1	1274 3	Y	39	56 1	2	
						43 9						
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	78 1	2399 3	Y	117	103 1	16	
						2 4	129 9					
01	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	60 1	1459 3	Y	62	56 1	22	
						2 4	68 9					
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	77 1	1567 3	Y	65	72 1	15	
						72 9						
03	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	75 1	1558 3	Y	80	79 1	16	
						6 4	88 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		37	RRCID -> 201142		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790		
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	274 1	4337 3	Y	252	263 1	57	
						2 4	277 9					
11	4170 X	4137	-0-	-33	-0-	207 1	3731 3	Y	180	217 1	20	
						1 4	198 9					
12	5084 X	4159	-0-	-925	-0-	121 1	3733 3	Y	274	275 1	19	
						4 4	301 9					
01	5146 X	2884	-0-	-2262	-0-	110 1	2587 3	Y	167	140 1	46	
						3 4	184 9					
02	4648 X	2805	-0-	-1843	-0-	124 1	2508 3	Y	156	170 1	32	
						1 4	172 9					
03	4898 X	3214	-0-	-1684	-0-	139 1	2820 3	Y	223	215 1	40	
						10 4	245 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		38	RRCID -> 203524		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		39	RRCID -> 205444		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		34	RRCID -> 209783		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176		
10	3906 X	1755	-0-	-2151	-0-	105 1	1626 3	Y	21	20 1	6	
						1 4	23 9					
11	3780 X	1527	-0-	-2253	-0-	92 1	1418 3	Y	15	20 1	1	
						17 9						
12	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	201 1	5807 3	Y	97	71 1	27	
						107 9						
01	21142 X	21142	-0-	-0-	-0-	815 1	19963 3	Y	296	268 1	55	
						38 4	326 9					
02	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	756 1	15597 3	Y	214	211 1	58	
						235 9						
*03	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	627 1	12572 3	Y	209	213 1	54	
						65 4	230 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13848	PERF.13788 - 13800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.15451 - 16426	
10		817 N	817	-0-	-0-	49	1	768	3	Y	-0-	-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-	-0-
12		786 N	786	-0-	-0-	25	1	760	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
01		806 N	722	-0-	-84	29	1	692	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
02		308 N	82	-0-	-226	4	1	78	3	Y	-0-	-0-
03		775 N	567	-0-	-208	27	1	538	3	Y	-0-	-0-
						2	4					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		43	RRCID ->	221188	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13825 - 13890	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11754 - 11796	
10		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62				Y	-0-		-0-
01		1419 X	1419	-0-	-0-	62	1	1163	3	Y	143	59 1 84
						37	4	157	9			
02		4037 X	4037	-0-	-0-	183	1	3141	3	Y	606	617 1 73
						46	4	667	9			
*03		776 X	776	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	146	206 1 13
						5	4	161	9			

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770 - 16830	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568	- 11659				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.16874	- 17730				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11590	- 11620				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100 N	3580	-0-	480	480	133	1	2981	3	Y	406	199	1			207
						19	4	447	9							
01	1812 N	1332	-0-	-480	-0-	56	1	1138	3	Y	112	319	1			-0-
						15	4	123	9							
02	2800 N	3900	-0-	1100	1100	171	1	3302	3	Y	366	32	1			334
						24	4	403	9							
*03	6666 X	5566	-0-	-1100	-0-	258	1	4555	3	Y	645	979	1			-0-
						43	4	710	9							
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		61	RRCID ->	236755	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	14498	PERF. 1151	- 14202				
10	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	819	1	13721	3	Y	13	93	1			4
						65	4	14	9							
11	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	899	1	14519	3	Y	11	14	1			1
						104	4	12	9							
12	20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	821	1	19488	3	Y	17	17	1			1
						78	4	19	9							
01	14632 X	12568	-0-	-2064	-0-	727	1	10889	3	Y	12	10	1			3
						939	4	13	9							
02	14504 X	11166	-0-	-3338	-0-	683	1	10310	3	Y	12	13	1			2
						160	4	13	9							
03	20398 X	11713	-0-	-8685	-0-	800	1	10773	3	Y	16	15	1			3
						122	4	18	9							
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		64	RRCID ->	241993	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11556	- 11584				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		47	RRCID ->	244507	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	1.13592 - 14259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	66 1	1052 3	Y	63	55 1	19
							69 9					
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	55 1	928 3	Y	43	58 1	4
							47 9					
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	36 1	1116 3	Y	84	80 1	8
							1 4	92 9				
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	42 1	1002 3	Y	64	51 1	21
							1 4	70 9				
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	50 1	1037 3	Y	69	74 1	16
							76 9					
*03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	54 1	1106 3	Y	104	104 1	16
							7 4	114 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	.7600 - 7682
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	.13830 - 15098
10		7750 X	7266	-0-	-484	-0-	415 1	6528 3	Y	291	297 1	71
							3 4	320 9				
11		7500 X	6456	-0-	-1044	-0-	352 1	5872 3	Y	210	263 1	18
							1 4	231 9				
12		7471 X	5472	-0-	-1999	-0-	162 1	5013 3	Y	267	273 1	12
							3 4	294 9				
01		7254 X	6494	-0-	-760	-0-	260 1	5948 3	Y	255	187 1	80
							5 4	281 9				
02		6552 X	6085	-0-	-467	-0-	271 1	5527 3	Y	260	289 1	51
							1 4	286 9				
03		7254 X	5608	-0-	-1646	-0-	248 1	5007 3	Y	303	296 1	58
							20 4	333 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	.13890 - 13900
10		9610 X	7766	-0-	-1844	-0-	7764 3	2 4	Y	-0-		-0-
11		9300 X	7225	-0-	-2075	-0-	7225 3		Y	-0-		-0-
12		9610 X	6890	-0-	-2720	-0-	6884 3	4 4	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
01		9610 X	6516	-0-	-3094	-0-	6504 3	9 4	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
02		8176 X	5959	-0-	-2217	-0-	5955 3	4 9	Y	4	2 1	-2
03		7781 X	5812	-0-	-1969	-0-	5777 3	20 4	Y	14	16 1	-0-
							15 9					

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	313 1	612 2	N	181	181 1		100
						199 9						
11	1380 N	762	-0-	-618	-0-	603 1	159 2	N	-0-			100
12	1147 N	710	-0-	-437	-0-	209 1	501 2	N	-0-			100
01	1116 N	623	-0-	-493	-0-	70 1	553 2	N	-0-			100
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	73 1	700 2	N	-0-			100
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	95 1	734 2	N	-0-			100

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
FALCON PRODUCTION CO. 260263												
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4096 - 4296												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 289494 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5836 - 5850												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187411		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188372		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2520	-0-	-580	-0-	404 1	2107 2	N	8			41
11	2850 X	2400	-0-	-450	-0-	420 1	1979 2	N	1			42
12	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	451 1	2126 2	N	2	4	1	40
01	2790 X	2570	-0-	-220	-0-	484 1	2061 2	N	23			63
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	529 1	2107 2	N	19	5	1	77
03	2573 N	2475	-0-	-98	-0-	502 1	1951 2	N	20	57	1	40

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034				
10	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	193 1	922 2	N	12			216
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	306 1	1085 2	N	7			223
12	1085 N	426	-0-	-659	-0-	49 1	370 2	N	6	17	1	212
01	1116 N	360	-0-	-756	-0-	80 1	270 2	N	9			221
02	1316 N	380	-0-	-936	-0-	8 1	332 2	N	36	204	1	53
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	40 1	354 2	N	21			74

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	12	1	73

SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	11	1			27

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538								
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 X	37	-0-	-893	-0-	3	1	14	2	N	18	103	1			83
11	900 X	51	-0-	-849	-0-	20	9	4	2	N	42	26	1			99
12	930 X	42	-0-	-888	-0-	46	9	7	1	N	-0-	3	1			96
01	930 X	29	-0-	-901	-0-	7	1	4	1	N	7	80	1			23
02	112 X	1	-0-	-111	-0-	8	9	1	2	N	-0-	1	1			22
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	1	2			N	-0-					22

WAGNER OIL COMPANY 891175
 OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10284 - 10410

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

OIL AND GAS DIVISION

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
 MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6507						Y	-0-			154
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6507						Y	-0-			154
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6507						Y	-0-			154
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6507						Y	-0-			154
02	DLQ	G-10	340	-0-	340	-0-	6847		338	1		2 9	Y	2			156
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6847						Y	NO RPT			156

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	1				Y	-0-			17
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	1				Y	-0-			17
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	1				Y	-0-			17
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1		3 9		Y	3			20
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1		2 9		Y	2			22
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-						Y	NO RPT			22

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			16

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	1				Y	-0-			119
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	1				Y	-0-			119
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	1				Y	-0-			119
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	800	1		11 9		Y	10			129
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1		2 9		Y	2			131
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-						Y	NO RPT			131

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1		2 9		Y	2			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//	28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #:	3606 D	RRCID ->	144986	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8198 - 8208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DCR-STATE 366			WELL #:	10-T	RRCID ->	147906	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8672 - 8700	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DCR-STATE 366/54 H			WELL #:	3611 T	RRCID ->	148328	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	7186 - 8268	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DCR-STATE 366/54 H			WELL #:	6	RRCID ->	148990	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7522 - 7533	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DCR-STATE 262			WELL #:	1A	RRCID ->	149247	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	8532 - 8540	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #:	7603	RRCID ->	151801	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8178 - 8190	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DCR 75			WELL #:	2	RRCID ->	152461	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8315 - 8350	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//	28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746									
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID -> 166044	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8180	- 8194				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR 365			WELL #:	1	RRCID -> 206620	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8162	- 8448				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIEDERKEHR 365			WELL #:	2	RRCID -> 206621	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8222	- 8262				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3296			N	-0-			-0-
11		3296 X	-0-	-0-	-3296	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIEDERKEHR 365			WELL #:	3	RRCID -> 217326	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8426	- 8608				
10		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-			-0-
12		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
01		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-			-0-
02		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
*03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-			-0-

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671									
DCRC-TENDIDO GU #3			WELL #:	1 C	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028	- 7048				
10		1569 N	161	-0-	-1408	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO			WELL #:	1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410				
10		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			-0-
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-			-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6950	- 6978			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6956	- 6970			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	- 6972			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 6956	- 6983			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6946	- 7019			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		WELL #: 1	RRCID -> 151330	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6942	- 6984		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HAYNES		386310		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CAVAZOS		WELL #:		6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14135 X	14135	-0-	-0-	1307 1	12828 2		N	-0-		-0-
11		12045 X	12045	-0-	-0-	148 1	11897 2		N	-0-		-0-
12		12797 X	12797	-0-	-0-	1 1	12796 2		N	-0-		-0-
01		13014 X	13014	-0-	-0-	2 1	13012 2		N	-0-		-0-
02		12144 X	12144	-0-	-0-	10 1	12134 2		N	-0-		-0-
*03		13178 X	13178	-0-	-0-	275 1	12903 2		N	-0-		-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318		WELL #:		1	RRCID ->	279121	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12841 - 12983
LOPEZ G.U.													
10		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
TSL 33105 /TR 53/													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)		28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A
TSL 33100 /TR 48/													
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
TSL 33105 /TR 53/													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)		28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 L		RRCID -> 041576		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 X	1350	-0-	-200	-0-	64 1	1253 2	Y	20	20 1		-0-
						11 4	22 9					
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	7	7 1		-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
01	1364 N	136	-0-	-1228	-0-	108 1	28 9	Y	25			38
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11 1	13 2	Y	17			55
						19 9						
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	90 1	77 2	Y	9			64
						10 9						

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)		28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)		28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL M-098041 / TR 52		WELL #: 6		RRCID -> 282671		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF. 9964 - 10136		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647		Y	7	7 1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647		Y	-0-		-0-

TSL 33105/ TR 53/		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 10222 - 10234		
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	5 1	59 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 4		Y	1	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	27 1	3 9	Y	3	5
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	Y	1	6
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1 9	84 2	Y	15	21
						17 9				

ST 49 PERMANENT UNIT		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9920 - 9956		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1123	-0-	1123	1123	597	1	511	2	Y	14					14
						15	9									

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)		//CONT.//		28991 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475												
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8	RRCID -> 194843	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 10690	PERF.10494	- 10586							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		9	RRCID -> 195589	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9969	- 10253							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)				28991 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7	RRCID -> 179907	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11528	- 11576							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)				28991 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7	RRCID -> 179353	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12264	- 12452							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID -> 213638	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF.11324	- 12037							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)				28991 954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-U	RRCID -> 180008	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10038	- 10072							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	9 R	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7-L		RRCID -> 180005		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-				-0-

TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 8		RRCID -> 196325		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)		28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL M-098041/TR 52/		WELL #: 6		RRCID -> 213640		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33100/ TR 49/		WELL #: 8		RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207092		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221570		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215	
10	DLQ G-10	519	-0-	519	519	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	417	-0-	417	936	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	329	-0-	329	1265	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	310	-0-	310	1575	2	Y	-0-	-0-
02	1835 N	260	-0-	-1575	-0-	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440	
10	DLQ G-10	6	-0-	6	6	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	9	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	19	2	Y	-0-	-0-
02	21 N	2	-0-	-19	-0-	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V- 5)		29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 28		RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522			
10	T. A.	1	-0-	1	1	2	Y	-0-	-0-		
11	T. A.	61	-0-	61	62	4	1	57	2	Y	-0-
12	T. A.	20	-0-	20	82	1	1	19	2	Y	-0-
01	T. A.	30	-0-	30	112	2	1	28	2	Y	-0-
02	143	29	-0-	-114	-0-	2	1	27	2	Y	-0-
*03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.				WELL #: 7	RRCID -> 183071	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8570	- 8601		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #: 12	RRCID -> 203751	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504	- 8522		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 265437	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 9094	- 9169		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GG				WELL #: 13	RRCID -> 289788	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8400	- 8416		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363							
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #: 90C	RRCID -> 201082	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 8447	- 8456		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-16)				29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.				WELL #: 12	RRCID -> 203541	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504	- 8522		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-17)			29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
LOPEZ, G. G.			WELL #: 1		RRCID -> 206911		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		62 N	9	-0-	-53 B	-0-		9	2		Y	-0-			-0-
11		150 N	1	-0-	-149 B	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	2	-0-	-60 B	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
01		9 N	3	-0-	-6 B	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			509363							CNTY: BROOKS					
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 90T		RRCID -> 197684		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19)			29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC			036587												
LOPEZ, G. G.			WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802					
10		DLQ G-10	311	-0-	311	311		311	2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	296	-0-	296	607		296	2		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	274	-0-	274	881		274	2		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	295	-0-	295	1176		295	2		Y	-0-			-0-
02		1521 N	345	-0-	-1176	-0-		345	2		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ			WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ			WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ			WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018			TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226					
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.				WELL #: 6	RRCID -> 163992	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 8712	- 9210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	68 1	1077 2	Y	95	114 1	25
							105 9					
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	81 1	1115 2	Y	56	64 1	17
							62 9					
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	79 1	1153 2	Y	127	117 1	27
							140 9					
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	80 1	1148 2	Y	133	126 1	34
							146 9					
02		1176 N	1120	-0-	-56	-0-	67 1	930 2	Y	112	103 1	43
							123 9					
*03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	73 1	1100 2	Y	118	126 1	35
							130 9					

LOPEZ, G G				WELL #: 16	RRCID -> 206435	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8710	- 9075			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOPEZ, G G				WELL #: 10	RRCID -> 209054	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8838	- 8867			
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	169 1	2663 2	Y	29	27 1	8	
						32 9						
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	175 1	2425 2	Y	34	31 1	11	
						37 9						
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	168 1	2444 2	Y	30	32 1	9	
						33 9						
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	162 1	2313 2	Y	27	27 1	9	
						30 9						
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	134 1	1850 2	Y	22	21 1	10	
						24 9						
*03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	143 1	2154 2	Y	24	26 1	8	
						26 9						

LOPEZ, G.G.				WELL #: 20	RRCID -> 213614	COMPL. DATE 09/11/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8728	- 8746			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOPEZ, G. G.				WELL #: 18	RRCID -> 215447	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8684	- 8698			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		LOPEZ, G.G.		//CONT.//	29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
						//CONT.//	386310									
						WELL #:	31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9102 - 9122		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G.G.						WELL #:	21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8890 - 8908	
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	10	11	1	3
							11	9							
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	213	2	Y	5	6	1	2
							6	9							
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	12	1	168	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	27	22	1	7
							30	9							
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	22	20	1	9
							24	9							
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	24	25	1	8
							26	9							

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		MCGILL BROS. NCT-1				WELL #:	509363	88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF. 8872 - 8918
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57

MCGILL BROS. NCT-1						WELL #:	89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF. 8707 - 8734
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-19-A)		HILCORP ENERGY COMPANY		MCGILL BROS. NCT-1		//CONT.//	29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
						//CONT.//	386310								
						WELL #:	101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 8990 - 9042	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55	
11	694	X	694	-0-	-0-	-0-	97	1	597	2	Y	-0-	55	1	-0-
12	744	X	97	-0-	-647	-0-	8	1	82	2	Y	6			6
							7	9							
01	744	X	106	-0-	-638	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			6
02	672	X	15	-0-	-657	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	5	1	1
03	713	X	158	-0-	-555	-0-	16	1	142	2	Y	-0-			1

LOPEZ, G. G.						WELL #:	9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 8856 - 8866
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 8927	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 8691	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8700 - 8754	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

ENCINITAS (V-21)		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 - 9023	
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 - 9023	
LOPEZ		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 - 9023	
10	DLQ G-10	263	-0-	263 B	263	263 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	256	-0-	256 B	519	256 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	234	-0-	234 B	753	234 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	205	-0-	205 B	958	205 2			Y	-0-			-0-
02	1161 N	203	-0-	-958 B	-0-	203 2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054 - 9210	
LOPEZ, G.G.		WELL #:		6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054 - 9210	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	286571	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8896 - 8902	
LA RUCIA		WELL #:		1	RRCID ->	286571	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8896 - 8902	
10	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	2825 2	122 9	Y	111	164 1			54
11	2797 N	2797	-0-	-0- B	-0-	2722 2	75 9	Y	68				122
12	3150 N	3150	-0-	-0- B	-0-	3009 2	141 9	Y	128	153 1			97
01	3131 N	3131	-0-	-0- B	-0-	3029 2	102 9	Y	93				190
02	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2082 2	100 9	Y	91	107 1			174
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2683 2	144 9	Y	131	136 1			169

ENCINITAS (V-21)		//CONT.// 29010 842		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROOKS					
SOUTH LEEVILLE, LLC		//CONT.// 802612												
LA RUCIA		WELL #: K 5		RRCID -> 286572		COMPL. DATE 02/26/2019			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	893	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
11	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	771	2	8	9	Y	7			7
12	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	776	2	24	9	Y	22	22	1	7
01	899 N	541	-0-	-358 B	-0-	522	2	19	9	Y	17			24
02	728 N	726	-0-	-2 B	-0-	701	2	25	9	Y	23	47	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	749	2	45	9	Y	41	41	1	-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)		29011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GLORIA GARCIA LOPEZ		WELL #: 10		RRCID -> 261208		COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 199603		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 9T		RRCID -> 199621		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451					
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	289	1	4562	2	Y	187	219	1	53
						206	9							
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	253	1	3506	2	Y	220	209	1	64
						242	9							
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	300	1	4359	2	Y	276	271	1	69
						304	9							
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	263	1	3763	2	Y	265	259	1	75
						292	9							
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	235	1	3253	2	Y	223	208	1	90
						245	9							
*03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	239	1	3616	2	Y	236	253	1	73
						260	9							

LOPEZ, G.G.		WELL #: 14		RRCID -> 203224		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388					
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	19	19	1	5
						21	9							
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	524	2	Y	22	21	1	6
						24	9							
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	Y	23	24	1	5
						25	9							
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	694	2	Y	-0-			-0-
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	24 1	383 2	Y	9	16 1	3
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	10 9	27 1	Y	11	12 1	2
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	12 9	25 1	Y	3	5 1	-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	3 9	26 1	Y	-0-		-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	26 1	23 1	Y	-0-		-0-
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	23 1	346 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042			
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y	29	27 1	8
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32 9	13 1	Y	34	31 1	11
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	37 9	12 1	Y	33	34 1	10
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	36 9	14 1	Y	-0-	10 1	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	12 1	Y	-0-		-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364			
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	113 1	1777 2	Y	143	152 1	42
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	157 9	106 1	Y	82	91 1	33
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	90 9	105 1	Y	127	123 1	37
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	140 9	96 1	Y	133	127 1	43
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	146 9	88 1	Y	112	104 1	51
*03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	123 9	86 1	Y	118	127 1	42

LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064			
10	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	76 1	1195 2	Y	29	28 1	8
11	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	32 9	71 1	Y	34	31 1	11
12	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	37 9	68 1	Y	13	18 1	6
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	14 9	82 1	Y	-0-	6 1	-0-
02	1008 N	582	-0-	-426	-0-	82 1	39 1	Y	-0-		-0-
*03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	95 1	1429 2	Y	-0-		-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G G		WELL #:		17	RRCID ->	207031	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9014 - 9064
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	2273	-0-	-176	-0-	129	1	2039	2	Y	95	114 1 27
11	2340 N	2201	-0-	-139	-0-	105	9	1938	2	Y	112	107 1 32
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	123	9	2006	2	Y	76	86 1 22
01	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	138	1	1901	2	Y	40	48 1 14
02	2044 N	1805	-0-	-239	-0-	84	9	1649	2	Y	34	33 1 15
03	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	119	1	2006	2	Y	36	39 1 12
						37	9					
						133	1					
						40	9					

LOPEZ, G. G.		WELL #:		22	RRCID ->	211252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9485 - 9694
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	10	26 1 6
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	11	9	990	2	Y	4	8 1 2
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	Y	-0-	2 1 -0-
01	620 N	378	-0-	-242	-0-	4	9	353	2	Y	-0-	-0-
02	728 N	343	-0-	-385	-0-	34	1	320	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	281	-0-	-246	-0-	25	1	264	2	Y	-0-	-0-
						23	1					
						17	1					

LOPEZ, G. G.		WELL #:		20	RRCID ->	213556	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 9100
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1658	2	Y	67	69 1 17
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	74	9	1279	2	Y	78	73 1 22
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	92	1	1384	2	Y	137	127 1 32
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	86	9	1175	2	Y	265	230 1 67
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	95	1	821	2	Y	223	203 1 87
*03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	151	9	1157	2	Y	236	251 1 72
						82	1					
						292	9					
						59	1					
						245	9					
						77	1					
						260	9					

LOPEZ, G. G.		WELL #:		31	RRCID ->	215936	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 10030
10	496 N	245	-0-	-251	-0-	15	1	230	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	194	-0-	-346	-0-	13	1	181	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	382	-0-	-238	-0-	25	1	357	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	96	-0-	-152	-0-	6	1	90	2	Y	-0-	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	231	-0-	-141	-0-	14	1	217	2	Y	-0-	-0-
						14	1					

LOPEZ, G. G.		WELL #:		23	RRCID ->	216781	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 9062
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	Y	-0-	8 1 -0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-	-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 - 9055
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	69 1	48	65 1		12		
						53 9						
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	74 1	37	40 1		9		
						41 9						
12	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	73 1	35	38 1		6		
						39 9						
01	1178 N	926	-0-	-252	-0-	58 1	40	38 1		8		
						44 9						
02	1064 N	1051	-0-	-13	-0-	68 1	33	31 1		10		
						36 9						
*03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	80 1	35	38 1		7		
						39 9						

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983 - 6008
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280 - 5286
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #:		1E	RRCID ->	180435	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6266 - 6676
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24		24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
ROCHE, K.D. "E"		WELL #:		10	RRCID ->	134807	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7195 - 7200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-

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

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA				
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076										
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614 - 2643		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RASH		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828										
RAMIREZ LTD		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095		PERF. 5540 - 5550		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DE TREVINO, I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 010273		COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		//CONT.//		29273 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		C 1	RRCID ->	132890	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	5250 - 5316	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)				29273 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAYNES - EAST		WELL #:		2	RRCID ->	202883	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6142 - 6166	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350)				29273 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750									
GUTIERREZ, E.		WELL #:		A 1	RRCID ->	160510	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	12436	PERF.	10286 - 10298	
10	3379 X	1965	-0-	-1414	-0-	1964 3	1 9		N	1	1 8		-0-
11	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586 3			N	-0-			-0-
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 3			N	-0-			-0-
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3			N	-0-			-0-
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3			N	-0-			-0-
*03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 5	RRCID ->	163146	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10232 - 10244	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT B		WELL #:		2	RRCID ->	190868	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	10294 - 10314	
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	45 1	1151 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	53 1	1211 2		N	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	2 1	1080 2		N	-0-			-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2			N	-0-			-0-
02	1176 N	1137	-0-	-39	-0-	1137 2			N	-0-			-0-
03	1085 N	857	-0-	-228	-0-	857 2			N	-0-			-0-

ESCOBAS (10,650)				29273 810	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155860	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10652 - 10700	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,650)		//CONT.//		29273 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANGEL		WELL #:		1401	RRCID ->	208489	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11877	PERF.11640 - 11680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24	2			N	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-

ESCOBAS (12,200)				29273 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 3	RRCID ->	136561	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	12687	PERF.11673 - 11682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 4 T	RRCID ->	138095	COMPL. DATE	04/06/1991	TOTAL DEPTH	13188	PERF.12390 - 12495	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		6401	RRCID ->	145811	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12186 - 12300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESCOBAS, N. (14900)				29275 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TREVINO, E.		WELL #:		F 1	RRCID ->	124007	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14904 - 14924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESCONDIDO, EAST (6500)				29294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
PALOMAS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	285868	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6427 - 6540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 219

WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 STATE OF TEXAS TR. 11

WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 TINNEY ESTATE

WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2004

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 TINNEY ESTATE

WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SANTA FE RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	N	-0-	47
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	11 1	149 3	N	-0-	47
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	13 1	153 3	N	-0-	47
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	8 1	83 3	N	-0-	47
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	9 1	101 3	N	-0-	47
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	47

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
EWING -F-		WELL #: 2 C		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELENO		WELL #: 5		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392		
10	9827 X	8985	-0-	-842	-0-	1800 1	7185 2	N	-0-	-0-
11	9240 X	9174	-0-	-66	-0-	1711 1	7463 2	N	-0-	-0-
12	9486 X	8977	-0-	-509	-0-	1714 1	7263 2	N	-0-	-0-
01	9486 X	8843	-0-	-643	-0-	1701 1	7142 2	N	-0-	-0-
02	8568 X	7903	-0-	-665	-0-	1722 1	6181 2	N	-0-	-0-
03	9486 X	8780	-0-	-706	-0-	1764 1	7016 2	N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ENCINA RESOURCES, LLC		251741								
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 233229		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040		
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	692 1	1600 2	N	-0-	-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	850 1	1107 2	N	-0-	-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 238516		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641		
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	156 1	360 2	N	-0-	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	100 1	130 2	N	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741							
GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	3215 2		N	-0-	-0-	
11	3690 X	2881	-0-	-809	-0-	2881 2		N	-0-	-0-	
12	3813 X	2365	-0-	-1448	-0-	2365 2		N	-0-	-0-	
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-	-0-	
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 - 9880
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	-0-	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35 1	41 2	N	-0-	-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9463 - 9502
DERLY		386310									
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	-0-	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-	
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-	

DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 - 10078
10	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 2		N	-0-	-0-	
11	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	1490 2		N	-0-	-0-	
12	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485 2		N	-0-	-0-	
01	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408 2		N	-0-	-0-	
02	1400 N	1255	-0-	-145	-0-	1255 2		N	-0-	-0-	
03	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	1270 2		N	-0-	-0-	

DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 - 10236
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 - 9643
10	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402 2		N	-0-	-0-	
11	1500 N	1319	-0-	-181	-0-	1319 2		N	-0-	-0-	
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-	-0-	
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-	-0-	
02	1232 N	1192	-0-	-40	-0-	1192 2		N	-0-	-0-	
03	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	1244 2		N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996			TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308							
10	4464	X	4001	-0-	-463	-0-	-0-	1251	1	2750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	-0-	1227	1	2740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4464	X	3553	-0-	-911	-0-	-0-	1136	1	2417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4247	X	2640	-0-	-1607	-0-	-0-	1095	1	1545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3808	X	3275	-0-	-533	-0-	-0-	1133	1	2142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	-0-	1146	1	2845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646							
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940							
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1	1575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	773	1	1725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	1837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	867	1	1640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	854	1	2120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265							
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	75
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	75
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	75
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	75
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	75
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	75
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	75
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	75
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	74

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #:		1	RRCID ->	193067	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8191 - 8530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R M T		WELL #:		1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9626 - 9980			
10	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2				N	-0-			-0-
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2				N	-0-			-0-
12	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2				N	-0-			-0-
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2				N	-0-			-0-
02	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2				N	-0-			-0-
*03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2				N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8740 - 9866			
10	10230 X	10037	-0-	-193	-0-	10037	2				N	-0-			-0-
11	10050 X	9648	-0-	-402	-0-	9648	2				N	-0-			-0-
12	10385 X	9240	-0-	-1145	-0-	9240	2				N	-0-			-0-
01	10385 X	8383	-0-	-2002	-0-	8383	2				N	-0-			-0-
02	9072 X	5629	-0-	-3443	-0-	5629	2				N	-0-			-0-
03	10044 X	8978	-0-	-1066	-0-	8978	2				N	-0-			-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8812 - 9226			
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2				N	-0-			-0-
11	780 N	656	-0-	-124	-0-	656	2				N	-0-			-0-
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2				N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2				N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-			-0-
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2				N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9862 - 10014			
10	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2				N	-0-			-0-
11	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2				N	-0-			-0-
12	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	1833	2				N	-0-			-0-
01	1891 N	1612	-0-	-279	-0-	1612	2				N	-0-			-0-
02	1764 N	1515	-0-	-249	-0-	1515	2				N	-0-			-0-
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	1630	2				N	-0-			-0-

R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9156 - 10488			
10	1984 X	1505	-0-	-479	-0-	1505	2				N	-0-			-0-
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2				N	-0-			-0-
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2				N	-0-			-0-
01	3100 N	3456	-0-	356	-0-	3456	2				N	-0-			-0-
02	2121 X	1765	-0-	-356	-0-	1765	2				N	-0-			-0-
03	1984 X	1718	-0-	-266	-0-	1718	2				N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELENO		WELL #: 1		RRCID -> 198452		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*04	840	N	737	-0-	-103	-0-	134	1	603	2	N	-0-	72
*05	930	N	720	-0-	-210	-0-	136	1	584	2	N	-0-	72
*06	870	N	677	-0-	-193	-0-	131	1	546	2	N	-0-	72
*07	775	N	564	-0-	-211	-0-	101	1	463	2	N	-0-	72
*08	713	N	680	-0-	-33	-0-	126	1	554	2	N	-0-	72
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	172	1	702	2	N	-0-	72
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	256	1	1021	2	N	-0-	72
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	291	1	1268	2	N	-0-	72
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	327	1	1385	2	N	-0-	72
*01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	368	1	1546	2	N	-0-	72
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	367	1	1316	2	N	-0-	72
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	320	1	1271	2	N	-0-	72

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200084		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005					
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-	-0-
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-	-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-	-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-	-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-	-0-

MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290					
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-	1
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-	1
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-	1
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	1
02	2800	N	3335	-0-	535	-0-	535	3335	2		N	-0-	1
*03	3100	N	3358	-0-	258	-0-	793	3358	2		N	-0-	1

CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994					
10	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	2498	2			N	-0-	107
11	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	2422	2			N	4	111
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2532	2	4	9	N	31	14
01	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			N	-0-	14
02	2268	N	2184	-0-	-84	-0-	2184	2			N	-0-	14
03	2573	N	2183	-0-	-390	-0-	2183	2			N	-0-	14

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135					
10	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	4005	2			N	-0-	-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-	-0-
12	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	3735	2			N	-0-	-0-
01	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	3981	2			N	-0-	-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-	-0-
*03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890					
10	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	3960	2			N	-0-	-0-
11	4140	X	3778	-0-	-362	-0-	3778	2			N	-0-	-0-
12	4185	X	3733	-0-	-452	-0-	3733	2			N	-0-	-0-
01	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	3662	2			N	-0-	-0-
02	3584	X	3259	-0-	-325	-0-	3259	2			N	-0-	-0-
03	3968	X	3641	-0-	-327	-0-	3641	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	992 N	523	-0-	-469	-0-	67	1	456	2	N	-0-				-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	102	1	1045	2	N	-0-				-0-
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	78	1	756	2	N	-0-				-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	636	2	N	-0-				-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	142	1	1175	2	N	-0-				-0-
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	122	1	1095	2	N	-0-				-0-

DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828						
10	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	1469	2			N	-0-				-0-
11	1350 N	1181	-0-	-169	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-				-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
02	1092 N	1066	-0-	-26	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
03	1581 N	901	-0-	-680	-0-	901	2			N	-0-				-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304						
*07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-				8
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				8
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				8
*10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-				8
*11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-				8
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				8
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				8
*02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-				8
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-				8

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755						
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	173	1	1254	2	N	-0-				-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	176	1	1134	2	N	-0-				-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	148	1	1083	2	N	-0-				-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	160	1	1157	2	N	-0-				-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	938	2	N	-0-				-0-
03	1085 N	909	-0-	-176	-0-	114	1	795	2	N	-0-				-0-

VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848						
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELA ESTATE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	202188	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	6980 - 9846
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	1730	-0-	-1432	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	2988	-0-	-763	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	2891	-0-	-497	-0-	2891	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	3346	-0-	-405	-0-	3346	2	N	-0-			-0-

JUAN DE DIOS				WELL #:	1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8378 - 9928
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			119
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			119
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	713	2	N	114	178	1	55
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			55
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			55
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			55

MENDOZA				WELL #:	4	RRCID ->	202838	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8368 - 8406
10	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2	N	-0-			5
11	3030 X	2661	-0-	-369	-0-	2661	2	N	-0-			5
12	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2	N	-0-			5
01	2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2699	2	N	-0-			5
02	2688 X	2204	-0-	-484	-0-	2204	2	N	-0-			5
03	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2	N	-0-			5

SINGER-ANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	203527	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 8788 - 10240
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

VILLERREAL				WELL #:	2	RRCID ->	203554	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9002 - 9996
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ				WELL #:	2	RRCID ->	203568	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7551 - 10042
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	193	1	N	-0-	1395	2	-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-	1254	2	-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-	1331	2	-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-	1265	2	-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-	1011	2	-0-
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-	1118	2	-0-

GUTIERREZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203842	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8328 - 8388
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-			-0-
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-			-0-
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-			-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-			-0-
*03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-			-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	782	-0-	-334	-0-	782	2			N	-0-					-0-

 VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	2	N	-0-					-0-
11	630 N	473	-0-	-157	-0-	63	1	410	2	N	-0-					-0-
12	496 N	433	-0-	-63	-0-	52	1	381	2	N	-0-					-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	N	-0-					-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	79	1	480	2	N	-0-					-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	2	N	-0-					-0-

 VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

10	3813 X	3278	-0-	-535	-0-	657	1	2621	2	N	-0-					-0-
11	3690 X	3500	-0-	-190	-0-	653	1	2847	2	N	-0-					-0-
12	3534 X	3358	-0-	-176	-0-	641	1	2717	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	3366	-0-	-168	-0-	647	1	2719	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	3000	-0-	-276	-0-	654	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	667	1	2652	2	N	-0-					-0-

 GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

10	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

 ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	447	1	1620	2	N	-0-					3
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	405	1	1290	2	N	-0-					3
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	429	1	1397	2	N	-0-					3
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	407	1	1329	2	N	-0-				2	5
						2	9									
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	413	1	1188	2	N	-0-					5
*03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	453	1	1325	2	N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2697 N	2539	-0-	-158	-0-	2539	2	N	-0-			8
11	2430 N	2349	-0-	-81	-0-	2349	2	N	-0-			8
12	2542 N	2271	-0-	-271	-0-	2271	2	N	-0-			8
01	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2	N	-0-			8
02	2184 N	2014	-0-	-170	-0-	2014	2	N	-0-			8
*03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-			8

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458				
10	5084 X	4937	-0-	-147	-0-	4937	2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4474	-0-	-446	-0-	4474	2	N	-0-			-0-
12	4805 X	4612	-0-	-193	-0-	4612	2	N	-0-			-0-
01	4929 X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2	N	-0-			-0-
02	4452 X	4280	-0-	-172	-0-	4280	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	4197	2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672				
10	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	2752	2	N	-0-			1
11	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2	N	-0-			1
12	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2479	2	N	-0-			1
01	2759 X	2553	-0-	-206	-0-	2553	2	N	-0-			1
02	2492 X	2192	-0-	-300	-0-	2192	2	N	-0-			1
*03	2759 X	2090	-0-	-669	-0-	2090	2	N	-0-	1 6		-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538				
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	473 2	N	-0-		1
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	68	1	437 2	N	-0-		1
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	553 2	N	-0-		1
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467 2	N	-0-		1
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	66	1	405 2	N	-0-		1
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464 2	N	-0-		1

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992				
10	961 N	832	-0-	-129	-0-	832	2	N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
01	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2	N	-0-			-0-
02	784 N	596	-0-	-188	-0-	596	2	N	-0-			-0-
03	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2	N	-0-			-0-

SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824				
10	2387 N	2228	-0-	-159	-0-	446	1	1782 2	N	-0-		-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	434	1	1894 2	N	-0-		-0-
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	429	1	1820 2	N	-0-		-0-
01	2232 N	1620	-0-	-612	-0-	312	1	1308 2	N	-0-		-0-
02	2184 N	1803	-0-	-381	-0-	393	1	1410 2	N	-0-		-0-
03	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	419	1	1668 2	N	-0-		-0-

SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001				
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-	68 1		16
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-			16
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			16
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			16
02	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-			16
*03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1 9	N	1		17

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	N	-0-			5
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-			5
12	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	2310	2	N	-0-			5
01	2480 N	2229	-0-	-251	-0-	2229	2	N	-0-			5
02	2184 N	1989	-0-	-195	-0-	1989	2	N	-0-			5
03	2325 N	2074	-0-	-251	-0-	2074	2	N	-0-			5

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948				
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210	2	N	-0-			-0-
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2	N	-0-			-0-

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068				
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			4
11	900 N	807	-0-	-93	-0-	807	2	N	-0-			4
12	961 N	796	-0-	-165	-0-	796	2	N	-0-			4
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2	N	-0-			4
02	756 N	703	-0-	-53	-0-	703	2	N	-0-			4
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			4

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212				
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226				
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2	N	-0-			-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972				
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			9
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-			9
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			9
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			9
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			9
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			9

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211115	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9837 - 10813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130 2		N	-0-	-0-
11		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128 2		N	-0-	-0-
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-	-0-
01		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106 2		N	-0-	-0-
02		1064 N	865	-0-	-199	-0-	865 2		N	-0-	-0-
03		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092 2		N	-0-	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #:		4	RRCID ->	211414	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 8444 - 9866
10		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-	4
11		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2		N	-0-	4
12		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-	4
01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		N	-0-	4
02		2996 X	2977	-0-	-19	-0-	2977 2		N	-0-	4
*03		3317 X	3267	-0-	-50	-0-	3267 2		N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	211538	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8868 - 9186
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-
*03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10228 - 10254
10		2356 N	1840	-0-	-516	-0-	1840 2		Y	-0-	-0-
11		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		Y	-0-	-0-
12		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		Y	-0-	-0-
01		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		Y	-0-	-0-
02		2380 N	2190	-0-	-190	-0-	2190 2		Y	-0-	-0-
03		2542 N	2362	-0-	-180	-0-	2362 2		Y	-0-	-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10600 - 10708
10		682 N	523	-0-	-159	-0-	523 2		N	-0-	2
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-	2
12		992 N	849	-0-	-143	-0-	849 2		N	-0-	2
01		3100 N	11218	-0-	8118	8118	11218 2		N	-0-	2
02		2800 N	1083	-0-	-1717	-0-	6401 2		N	-0-	2
*03		3100 N	1073	-0-	-2027	-0-	4374 2	1 9	N	1	2

DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8466 - 9950
10		4123 X	3739	-0-	-384	-0-	3739 2		N	-0-	1
11		3930 X	3476	-0-	-454	-0-	3476 2		N	-0-	1
12		3968 X	3483	-0-	-485	-0-	3483 2		N	-0-	1
01		3968 X	3375	-0-	-593	-0-	3375 2		N	-0-	1
02		3528 X	2878	-0-	-650	-0-	2878 2		N	-0-	1
03		3751 X	3732	-0-	-19	-0-	3732 2		N	-0-	1

SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9985 - 10021
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	4
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2	N	-0-	4
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2	N	-0-	4
01	341 N	171	-0-	-170	-0-	171 2	N	-0-	4
02	308 N	213	-0-	-95	-0-	213 2	N	-0-	4
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898	
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-	5
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-	5
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-	5
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-	5
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	1130 2	N	-0-	5
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-	5

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259	
10	341 N	81	-0-	-260	-0-	7 1	74 2	N	-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	17 1	193 2	N	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	N	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	37 1	410 2	N	-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40 1	469 2	N	-0-
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42 1	498 2	N	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841	
10	3534 X	3194	-0-	-340	-0-	388 1	2806 2	N	-0-
11	3600 X	2919	-0-	-681	-0-	391 1	2528 2	N	-0-
12	3720 X	3415	-0-	-305	-0-	410 1	3005 2	N	-0-
01	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	422 1	3055 2	N	-0-
02	2884 X	2766	-0-	-118	-0-	389 1	2377 2	N	-0-
03	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	411 1	2862 2	N	-0-

VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645	
10	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	218 1	871 2	N	-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	207 1	903 2	N	-0-
12	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	204 1	865 2	N	-0-
01	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	195 1	819 2	N	-0-
02	1008 N	891	-0-	-117	-0-	194 1	697 2	N	-0-
03	1054 N	954	-0-	-100	-0-	192 1	762 2	N	-0-

RAMIREZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 213681		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506	
10	527 N	447	-0-	-80	-0-	447 2		N	-0-
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 2		N	-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2		N	-0-
01	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2		N	-0-
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272 2		N	-0-
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2		N	-0-

RMT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352	
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2		N	-0-
12	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4369 2		N	-0-
01	4650 X	4448	-0-	-202	-0-	4448 2		N	-0-
02	4312 X	3921	-0-	-391	-0-	3921 2		N	-0-
03	4774 X	4199	-0-	-575	-0-	4199 2		N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214176		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2604 N	2537	-0-	-67	-0-	2537	2	N	-0-		-0-	
11	2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2	N	-0-		-0-	
12	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2	N	-0-		-0-	
01	2542 N	2345	-0-	-197	-0-	2345	2	N	-0-		-0-	
02	2268 N	1790	-0-	-478	-0-	1790	2	N	-0-		-0-	
03	2449 N	2070	-0-	-379	-0-	2070	2	N	-0-		-0-	

VARAL RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 214196		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235				
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-	
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2	N	-0-		-0-	
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2	N	-0-		-0-	

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258				
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		-0-	
11	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	1326	2	N	-0-		-0-	
12	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	1360	2	N	-0-		-0-	
01	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	1230	2	N	-0-		-0-	
02	1232 N	1073	-0-	-159	-0-	1073	2	N	-0-		-0-	
03	1364 N	1063	-0-	-301	-0-	1063	2	N	-0-		-0-	

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430				
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	204	1	1480	2	N	-0-	
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	221	1	1428	2	N	-0-	
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	228	1	1671	2	N	-0-	
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	208	1	1507	2	N	-0-	
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	267	1	1629	2	N	-0-	
*03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	295	1	2059	2	N	-0-	

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118				
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	
*05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	
*07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		17	1	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
*12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	
*01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VARAL RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526								
10	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077								
10	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1968	-0-	-171	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216331		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144								
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	105	1	758	2	N	-0-					-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	133	1	861	2	N	-0-					-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	121	1	884	2	N	-0-					-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	-0-					-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	132	1	808	2	N	-0-					-0-
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	133	1	929	2	N	-0-					-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 216334		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414								
10	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	1437	-0-	-333	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1437	-0-	-485	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1187	-0-	-580	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1114	-0-	-230	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228								
10	1271 N	670	-0-	-601	-0-	670	2			N	-0-	6	1			2
11	1200 N	342	-0-	-858	-0-	342	2			N	-0-					2
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					2
01	3100 N	10222	-0-	7122	7122	10222	2			N	-0-					2
02	2800 N	1088	-0-	-1712	-0-	5410	2			N	-0-					2
*03	3100 N	1057	-0-	-2043	3367	1057	2			N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		2
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-		2
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-		2
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	2		4
						2	9						
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	-0-		4
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	32	1	94	2	N	-0-		4

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006	
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-		14
11	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-		14
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-		14
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		14
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-		14
*03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-		14

RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360	
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4202	2	18	9	N	16	166 1	123
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4208	2	94	9	N	85		208
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4311	2	4	9	N	4	124 1	88
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4108	2	8	9	N	7		95
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3714	2	62	9	N	56		151
*03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3970	2	110	9	N	100	129 1	122

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610	
10	2883 X	2206	-0-	-677	-0-	2206	2			N	-0-		-0-
11	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-		-0-
12	2883 X	2109	-0-	-774	-0-	2109	2			N	-0-		-0-
01	2697 X	1874	-0-	-823	-0-	1874	2			N	-0-		-0-
02	2240 X	1720	-0-	-520	-0-	1720	2			N	-0-		-0-
03	2480 X	1620	-0-	-860	-0-	1620	2			N	-0-		-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926 - 10326	
10	3100 N	4801	-0-	1701	1701	4801	2			N	-0-		31
11	3000 N	4335	-0-	1335	3036	4335	2			N	-0-		31
12	3100 N	5434	-0-	2334	5370	5434	2			N	-0-		31
01	9484 X	4114	-0-	-5370	-0-	4114	2			N	-0-		31
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-		31
*03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-		31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562 - 9596	
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	306	1	2212	2	N	-0-		1
11	2550 N	2449	-0-	-101	-0-	328	1	2121	2	N	-0-		1
12	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	304	1	2229	2	N	-0-		1
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	314	1	2269	2	N	-0-		1
02	2296 N	2273	-0-	-23	-0-	320	1	1953	2	N	-0-		1
*03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	324	1	2261	2	N	-0-		1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	8184 X	6095	-0-	-2089	-0-	1221	1	4874	2	N	-0-	-0-
11	7920 X	6936	-0-	-984	-0-	1294	1	5642	2	N	-0-	-0-
12	8184 X	5620	-0-	-2564	-0-	1073	1	4547	2	N	-0-	-0-
01	7440 X	7053	-0-	-387	-0-	1356	1	5697	2	N	-0-	-0-
02	6468 X	6134	-0-	-334	-0-	1336	1	4798	2	N	-0-	-0-
03	7161 X	6484	-0-	-677	-0-	1303	1	5181	2	N	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502				
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	3398	-0-	-472	-0-	3398	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3536	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3999 X	2999	-0-	-1000	-0-	2999	2		N	-0-	-0-	-0-
02	3500 X	2645	-0-	-855	-0-	2645	2		N	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	2819	-0-	-932	-0-	2819	2		N	-0-	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256				
10	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3751	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	3676	-0-	-194	-0-	3676	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3999 X	3407	-0-	-592	-0-	3407	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3999 X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2		N	-0-	-0-	-0-
02	3584 X	3136	-0-	-448	-0-	3136	2		N	-0-	-0-	-0-
03	3813 X	3023	-0-	-790	-0-	3023	2		N	-0-	-0-	-0-

VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590				
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	529	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2		Y	-0-	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340				
10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-	-0-	-0-
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-	-0-	-0-
*03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		N	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972				
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		N	-0-	-0-	20
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	-0-	20
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2		N	-0-	-0-	20
01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1149	2	26	9	N	24	44
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	856	2	26	9	N	24	68
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1077	2	4	9	N	4	72

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963				
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2		N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR GU		WELL #:		2	RRCID ->	221490	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 7590 - 9917	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221536	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10567	PERF. 8503 - 9694	
10	775 N	673	-0-	-102	-0-	82 1	591 2	N	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	116 1	751 2	N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	101 1	743 2	N	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	89 1	644 2	N	-0-			-0-
02	812 N	666	-0-	-146	-0-	94 1	572 2	N	-0-			-0-
03	837 N	623	-0-	-214	-0-	78 1	545 2	N	-0-			-0-

ALEJO BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	221624	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 7881 - 8301	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #:		2	RRCID ->	221630	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9046 - 10414	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 2	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-			-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	9 1	76 2	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	221634	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 8930 - 10364	
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	942	-0-	-391	-0-	942 2		N	-0-			-0-
02	980 N	834	-0-	-146	-0-	834 2		N	-0-			-0-
03	1271 N	836	-0-	-435	-0-	836 2		N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		5	RRCID ->	221767	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8382 - 9063	
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177 2		N	-0-			-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		3	RRCID ->	222037	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	28	1	114	2	N	-0-			6
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-			6
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	25	1	106	2	N	-0-			6
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	24	1	102	2	N	-0-			6
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	23	1	82	2	N	-0-			6
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	2	N	-0-			6

 VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	189	1	755	2	N	-0-			3
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	180	1	785	2	N	-0-			3
12	1023 N	922	-0-	-101	-0-	176	1	746	2	N	-0-			3
01	930 N	904	-0-	-26	-0-	174	1	730	2	N	-0-			3
02	896 N	805	-0-	-91	-0-	175	1	630	2	N	-0-			3
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	177	1	706	2	N	-0-			3

 GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

10	2709 N	2632	-0-	-77	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
11	2430 N	2342	-0-	-88	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
12	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
01	2511 X	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
02	2268 X	2164	-0-	-104	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
03	2511 X	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-			-0-

 ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

10	6169 X	5911	-0-	-258	-0-	717	1	5194	2	N	-0-			-0-
11	5400 X	4420	-0-	-980	-0-	593	1	3827	2	N	-0-			-0-
12	5952 X	5802	-0-	-150	-0-	697	1	5105	2	N	-0-			-0-
01	5952 X	5880	-0-	-72	-0-	714	1	5166	2	N	-0-			-0-
02	5376 X	4607	-0-	-769	-0-	649	1	3958	2	N	-0-			-0-
03	5921 X	5161	-0-	-760	-0-	648	1	4513	2	N	-0-			-0-

 PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

10	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	384	1	1391	2	N	-0-			2
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	375	1	1195	2	N	-0-			2
12	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	374	1	1217	2	N	-0-			2
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	462	1	1508	2	N	2			4
						2	9							
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	452	1	1302	2	N	-0-			4
03	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	388	1	1135	2	N	-0-			4

 RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	293 1	2001 2	N	-0-		5
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	275 1	2806 2	N	-0-		5
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	310 1	2995 2	N	-0-		5
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	307 1	2886 2	N	-0-		5
02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	305 1	2529 2	N	-0-		5
*03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	309 1	2778 2	N	-0-		5

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249			
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58 2		N	-0-		-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296			
10	496 N	390	-0-	-106	-0-	50 1	340 2	N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	49 1	498 2	N	-0-		-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	46 1	441 2	N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	46 1	429 2	N	-0-		-0-
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	46 1	383 2	N	-0-		-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	47 1	420 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 10044 - 10082			
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	251 1	1708 2	N	-0-		-0-
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	240 1	2447 2	N	-0-		-0-
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	241 1	2330 2	N	-0-		-0-
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	243 1	2284 2	N	-0-		-0-
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	240 1	1988 2	N	-0-		-0-
*03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	244 1	2194 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10010 - 10072			
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	25 1	169 2	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	237 2	N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21 1	209 2	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21 1	194 2	N	-0-		-0-
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	20 1	170 2	N	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	20 1	181 2	N	-0-		-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435			
10	4712 X	3887	-0-	-825	-0-	779 1	3108 2	N	-0-		-0-
11	4560 X	4057	-0-	-503	-0-	757 1	3300 2	N	-0-		-0-
12	4402 X	4001	-0-	-401	-0-	764 1	3237 2	N	-0-		-0-
01	4247 X	3971	-0-	-276	-0-	764 1	3207 2	N	-0-		-0-
02	3780 X	3203	-0-	-577	-0-	698 1	2505 2	N	-0-		-0-
*03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	859 1	3416 2	N	-0-		-0-

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542			
10	4774 X	4462	-0-	-312	-0-	4462 2		N	-0-		-0-
11	4680 X	4463	-0-	-217	-0-	4463 2		N	-0-		-0-
12	4836 X	4460	-0-	-376	-0-	4460 2		N	-0-		-0-
01	4836 X	4102	-0-	-734	-0-	4102 2		N	-0-		-0-
02	4368 X	4040	-0-	-328	-0-	4040 2		N	-0-		-0-
03	4619 X	3923	-0-	-696	-0-	3923 2		N	-0-		-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	285	1	1136	2	N	-0-					4
11	1500 N	1240	-0-	-260	-0-	231	1	1009	2	N	-0-					4
12	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	255	1	1081	2	N	-0-					4
01	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	223	1	938	2	N	-0-					4
02	1148 N	490	-0-	-658	-0-	107	1	383	2	N	-0-					4
03	1333 N	596	-0-	-737	-0-	120	1	476	2	N	-0-					4

 RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11056 - 11108

10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	-0-					-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
01	620 N	550	-0-	-70	-0-	23	1	527	2	N	-0-					-0-
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	23	1	460	2	N	-0-					-0-
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	63	1	1521	2	N	-0-					-0-

 VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	59	1	215	2	N	-0-					3
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	119	1	377	2	N	-0-					3
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	115	1	373	2	N	-0-					3
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	117	1	382	2	N	-0-	2				5
						2	9									
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	110	1	315	2	N	-0-					5
03	496 N	160	-0-	-336	-0-	41	1	119	2	N	-0-					5

 VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143

10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	56	1	379	2	N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	N	-0-					-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	452	2	N	-0-					-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	2	N	-0-					-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	49	1	438	2	N	-0-					-0-

 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

10	6634 X	6118	-0-	-516	-0-	1226	1	4892	2	N	-0-					-0-
11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	1318	1	5747	2	N	-0-					-0-
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	1517	1	6429	2	N	-0-					-0-
01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	1365	1	5734	2	N	-0-					-0-
02	6580 X	6073	-0-	-507	-0-	1323	1	4750	2	N	-0-					-0-
03	7285 X	6125	-0-	-1160	-0-	1231	1	4894	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1457	N	251	-0-	-1206	-0-	50 1	201 2	N	-0-	4
11	1410	N	315	-0-	-1095	-0-	59 1	256 2	N	-0-	4
12	961	N	270	-0-	-691	-0-	52 1	218 2	N	-0-	4
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	70 1	295 2	N	-0-	4
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	84 1	303 2	N	-0-	4
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	109 1	432 2	N	-0-	4

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10069 - 10120		
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17 1	116 2	N	-0-	-0-
11	360	N	173	-0-	-187	-0-	15 1	158 2	N	-0-	-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	15 1	147 2	N	-0-	-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17 1	161 2	N	-0-	-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	13 1	112 2	N	-0-	-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18 1	161 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030		
10	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	256 1	3777 2	N	-0-	-0-
11	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	240 1	3441 2	N	-0-	-0-
12	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	250 1	3575 2	N	-0-	-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	265 1	3810 2	N	-0-	-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	266 1	3776 2	N	-0-	-0-
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	251 1	3585 2	N	-0-	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118		
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-	30
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	30
12	713	N	473	-0-	-240	-0-	473 2		N	-0-	30
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610 2		N	-0-	30
02	616	N	495	-0-	-121	-0-	495 2		N	-0-	30
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	30

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962		
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302 2		N	-0-	-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	161 2		N	-0-	-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104 2		N	-0-	-0-
03	310	N	120	-0-	-190	-0-	120 2		N	-0-	-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750		
10	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	1185 2		N	-0-	-0-
11	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599 2		N	-0-	-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-	-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-	-0-
02	1484	N	1146	-0-	-338	-0-	1146 2		N	-0-	-0-
03	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332 2		N	-0-	-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595		
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2		Y	-0-	-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-	-0-
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979 2		Y	-0-	-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-	-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-	-0-
03	992	N	709	-0-	-283	-0-	709 2		Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)	//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY	//CONT.//	386310			
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU	WELL #:	1	RRCID -> 226782	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	416	2	N	-0-			-0-
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			3	227381	04/12/2007	13050	8526	- 11874				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER B			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			4	227535	05/11/2007	10870	9064	- 10258				
10	403 N	241	-0-	-162	-0-	31	1	210	2	N	-0-	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	2	N	-0-	-0-
12	403 N	152	-0-	-251	-0-	14	1	138	2	N	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	-0-	-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	37	1	307	2	N	-0-	-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			6	227944	05/10/2007	11202	7192	- 11142				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA TOWNSITE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			3	228391	02/06/2007	10846	8748	- 9800				
10	4712 X	4238	-0-	-474	-0-	514	1	3724	2	N	-0-	-0-
11	4440 X	3696	-0-	-744	-0-	496	1	3200	2	N	-0-	-0-
12	4712 X	4181	-0-	-531	-0-	502	1	3679	2	N	-0-	-0-
01	4712 X	3959	-0-	-753	-0-	481	1	3478	2	N	-0-	-0-
02	4256 X	3450	-0-	-806	-0-	486	1	2964	2	N	-0-	-0-
03	4247 X	4111	-0-	-136	-0-	516	1	3595	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			9	228758	04/20/2007	11171	8850	- 11138				
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	556	1	2219	2	N	-0-	12
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	543	1	2366	2	N	-0-	12
12	2852 X	2832	-0-	-20	-0-	541	1	2291	2	N	-0-	12
01	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	542	1	2276	2	N	-0-	12
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	638	1	2292	2	N	-0-	12
03	3007 X	2567	-0-	-440	-0-	516	1	2051	2	N	-0-	12

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			4	229890	05/12/2007	10928	8610	- 10774				
10	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	186	1	1347	2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	221	1	1426	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	180	1	1318	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	171	1	1240	2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1409	-0-	-131	-0-	198	1	1211	2	N	-0-	-0-
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	194	1	1355	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	263	-0-	-419	-0-	263	2	N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2	N	-0-			-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
02	784 N	384	-0-	-400	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760				
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1231	-0-	-141	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2	N	-0-			-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588				
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	3	1	111
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			111
12	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	2	N	-0-			111
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			111
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			111
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	13	6	98

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080				
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	261	1	1042	2	N	-0-	-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	265	1	1155	2	N	-0-	-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	257	1	1088	2	N	-0-	-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	240	1	1007	2	N	-0-	-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	264	1	948	2	N	-0-	-0-
*03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	275	1	1093	2	N	-0-	-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342				
*09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2578	2	44	9	N	40	115
*10	2728 N	2368	-0-	-360	-0-	2368	2			N	-0-	14
*11	2760 N	2192	-0-	-568	-0-	2192	2			N	-0-	14
*12	2728 N	2073	-0-	-655	-0-	2073	2			N	-0-	14
*01	2356 N	1993	-0-	-363	-0-	1993	2			N	-0-	14
*02	2044 N	1663	-0-	-381	-0-	1663	2			N	-0-	14
03	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884	2			N	-0-	14

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	231255	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	10466 -	11726	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	27	1	233	2	N	-0-			-0-
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	20	1	168	2	N	-0-			-0-
01	248 N	83	-0-	-165	-0-	9	1	74	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	232413	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	8930 -	9120	
10	1798 N	1166	-0-	-632	-0-	1166	2			N	-0-	7	1	18
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			N	-0-			18
12	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-			18
01	3100 N	13208	-0-	10108	10108	13208	2			N	-0-			18
02	2800 N	1125	-0-	-1675	-0-	8433	1125	2		N	-0-			18
*03	3100 N	1380	-0-	-1720	-0-	6713	1380	2		N	-0-			18

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232941	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9754 -	9784	
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-			-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9710 -	9730	
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-			-0-
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
03	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	8586 -	10034	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	6910 -	10474	
10	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
11	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1421	-0-	-35	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	9164 -	9184	
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	7	1	26
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			26
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			26
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			26
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			26
*03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
VASQUEZ, ROMEO J.			WELL #:	12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8730 - 11080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
SALINAS G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9832 - 9880
10	3813 X	2682	-0-	-1131	-0-	2682	2		Y	-0-		-0-
11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		Y	-0-		-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		Y	-0-		-0-
02	3528 X	3151	-0-	-377	-0-	3151	2		Y	-0-		-0-
03	3906 X	3454	-0-	-452	-0-	3454	2		Y	-0-		-0-
ALEXANDER "A"			WELL #:	5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SNAVELY GAS UNIT 4			WELL #:	1	RRCID ->	236364	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	7788 - 10140
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
VILLARREAL			WELL #:	6	RRCID ->	236530	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8629 - 9633
10	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	183	1	2695	2	Y	-0-	-0-
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	181	1	2595	2	Y	-0-	-0-
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	185	1	2650	2	Y	-0-	-0-
01	2852 N	2584	-0-	-268	-0-	168	1	2416	2	Y	-0-	-0-
02	2576 N	2276	-0-	-300	-0-	149	1	2127	2	Y	-0-	-0-
03	2821 N	2795	-0-	-26	-0-	183	1	2612	2	Y	-0-	-0-
J. VELA CUELLAR G. U. B			WELL #:	1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8780 - 10554
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2		N	-0-	7 1	2
11	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	2		N	-0-		2
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-		2
01	3100 N	3274	-0-	174	-0-	3274	2		N	-0-		2
02	700 N	419	-0-	-281	-0-	419	2		N	-0-		2
03	589 N	198	-0-	-391	-0-	198	2		N	-0-		2
GARZA			WELL #:	2	RRCID ->	237130	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	9779 - 11540
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	251	1	2136	2	N	-0-	-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	254	1	2056	2	N	-0-	-0-
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	237	1	1976	2	N	-0-	-0-
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	238	1	1979	2	N	-0-	-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	240	1	1693	2	N	-0-	-0-
*03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	222	1	1692	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		403 N	390	-0-	-13	-0-	50	1	340	2	N	-0-			23
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	479	2	N	-0-			23
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	2	N	-0-			23
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-			23
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	34	1	282	2	N	-0-			23
03		403 N	337	-0-	-66	-0-	34	1	303	2	N	-0-			23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096															
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	3 1		11
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			11
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			11
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			11
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			11
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			11

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024															
10		5487 X	4096	-0-	-1391	-0-	4096	2			Y	-0-			-0-
11		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-			-0-
12		5487 X	5429	-0-	-58	-0-	5429	2			Y	-0-			-0-
01		5425 X	5236	-0-	-189	-0-	5236	2			Y	-0-			-0-
02		5208 X	4792	-0-	-416	-0-	4792	2			Y	-0-			-0-
03		5766 X	5137	-0-	-629	-0-	5137	2			Y	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170															
10		7719 X	7579	-0-	-140	-0-	7579	2			N	-0-			4
11		7470 X	7178	-0-	-292	-0-	7178	2			N	-0-			4
12		7564 X	7216	-0-	-348	-0-	7216	2			N	-0-			4
01		7564 X	6992	-0-	-572	-0-	6992	2			N	-0-			4
02		6832 X	6121	-0-	-711	-0-	6121	2			N	-0-			4
03		7564 X	7201	-0-	-363	-0-	7201	2			N	-0-			4

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900															
10		3844 X	2569	-0-	-1275	-0-	2569	2			Y	-0-			-0-
11		3540 X	3417	-0-	-123	-0-	3417	2			Y	-0-			-0-
12		3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3550	2			Y	-0-			-0-
01		3627 X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2			Y	-0-			-0-
02		3192 X	3058	-0-	-134	-0-	3058	2			Y	-0-			-0-
03		3565 X	3332	-0-	-233	-0-	3332	2			Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953													
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-	
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-	
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-	
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-	
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2	Y	-0-		-0-	
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180													
10	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	1249	2	N	-0-	7 1	1	
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-		1	
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-		1	
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-		1	
02	1988	N	1606	-0-	-382	-0-	1606	2	N	-0-		1	
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2	N	-0-		1	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651													
10	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	3149	2	4 9	Y	4	27	
11	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	2939	2	4 9	Y	4	10	
12	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3036	2	11 9	Y	10	20	
01	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2933	2	4 9	Y	4	24	
02	2856	X	2638	-0-	-218	-0-	2632	2	6 9	Y	5	29	
03	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	3063	2	11 9	Y	10	18	

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100													
10	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2	N	-0-		-0-	
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2	N	-0-		-0-	
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2	N	-0-		-0-	
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2	N	-0-		-0-	
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2	N	-0-		-0-	
*03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2	N	-0-		-0-	

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192													
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	48	1	329 2	N	-0-	-0-	
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505 2	N	-0-	-0-	
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527 2	N	-0-	-0-	
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	460 2	N	-0-	-0-	
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399 2	N	-0-	-0-	
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428 2	N	-0-	-0-	

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114													
10	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	2355	2	N	-0-		5	
11	2640	X	2233	-0-	-407	-0-	2233	2	N	-0-		5	
12	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	2254	2	N	-0-		5	
01	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	2183	2	N	-0-		5	
02	2128	X	1913	-0-	-215	-0-	1913	2	N	-0-		5	
03	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	2300	2	N	-0-		5	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF. 10217 - 11116		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	498	2	N	-0-			-0-
03	651 N	505	-0-	-146	-0-	505	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338		PERF. 7832 - 10190		
10	9145 X	7287	-0-	-1858	-0-	932	1	6355	2	N	-0-	8
11	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	864	1	8817	2	N	-0-	8
12	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	854	1	8258	2	N	-0-	8
01	8990 X	8840	-0-	-150	-0-	849	1	7991	2	N	-0-	8
02	8596 X	7982	-0-	-614	-0-	858	1	7124	2	N	-0-	8
03	9517 X	8645	-0-	-872	-0-	864	1	7781	2	N	-0-	8

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488		PERF. 8868 - 9226		
10	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-	1
11	1440 N	926	-0-	-514	-0-	926	2		7	1		1
12	1178 N	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-	1
01	3100 N	9030	-0-	5930	-0-	9030	2			N	-0-	1
02	2800 N	848	-0-	-1952	-0-	848	2			N	-0-	1
*03	3100 N	804	-0-	-2296	-0-	1682	2			N	-0-	1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 8366 - 10536		
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	Y	3	22
11	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	1974	2	3	9	Y	3	10
12	2263 N	2034	-0-	-229	-0-	2026	2	8	9	Y	7	17
01	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2145	2	3	9	Y	3	20
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976	2	4	9	Y	4	24
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2198	2	8	9	Y	7	16

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 7180 - 9984		
10	2294 N	1285	-0-	-1009	-0-	164	1	1121	2	N	-0-	22
11	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	255	1	2608	2	N	-0-	22
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	220	1	2126	2	N	-0-	22
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	218	1	2047	2	N	-0-	22
02	2632 N	2005	-0-	-627	-0-	216	1	1789	2	N	-0-	22
03	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	218	1	1962	2	N	-0-	22

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211		PERF. 8822 - 9750		
10	1023 N	724	-0-	-299	-0-	724	2			N	-0-	1
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	1
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	1
01	3100 N	9374	-0-	6274	-0-	9374	2			N	-0-	1
02	2800 N	1088	-0-	-1712	-0-	4562	2			N	-0-	1
*03	3100 N	895	-0-	-2205	-0-	2357	2			N	-0-	1

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752		PERF. 8166 - 9571		
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-	21
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	21
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-	21
01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-	21
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	21
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-	21

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 N	803	-0-	-96	-0-		803 2		N	-0-		14
11	840 N	780	-0-	-60	-0-		780 2		N	-0-		14
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 2		N	-0-		14
01	806 N	739	-0-	-67	-0-		739 2		N	-0-		14
02	728 N	680	-0-	-48	-0-		680 2		N	-0-		14
03	837 N	756	-0-	-81	-0-		756 2		N	-0-		14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916				
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877 2		N	-0-		4
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2235 2		N	-0-		4
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873 2		N	-0-		4
01	1891 N	1633	-0-	-258	-0-		1633 2		N	-0-		4
02	2016 N	1366	-0-	-650	-0-		1366 2		N	-0-		4
03	1860 N	1516	-0-	-344	-0-		1516 2		N	-0-		4

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944				
10	1209 N	1137	-0-	-72	-0-		145 1	992 2	N	-0-		-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		136 1	1386 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1180	-0-	-153	-0-		111 1	1069 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-		107 1	1012 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	790	-0-	-414	-0-		85 1	705 2	N	-0-		-0-
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		119 1	1069 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286				
10	899 N	539	-0-	-360	-0-		69 1	470 2	N	-0-		-0-
11	840 N	262	-0-	-578	-0-		23 1	239 2	N	-0-		-0-
12	682 N	363	-0-	-319	-0-		34 1	329 2	N	-0-		-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-		84 1	789 2	N	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-		62 1	515 2	N	-0-		-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-		63 1	568 2	N	-0-		-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720				
10	930 N	727	-0-	-203	-0-		727 2		N	-0-		2
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-		989 2		N	-0-		2
12	899 N	875	-0-	-24	-0-		875 2		N	-0-		2
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 2		N	-0-		2
02	924 N	679	-0-	-245	-0-		679 2		N	-0-		2
03	868 N	776	-0-	-92	-0-		776 2		N	-0-		2

3J ZAPATA RANCHES		WELL #: 1ST		RRCID -> 247380		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052				
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 2		N	-0-		-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154 2		N	-0-		-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159 2		N	-0-		-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 2		N	-0-		-0-
02	1064 N	939	-0-	-125	-0-		939 2		N	-0-		-0-
03	1147 N	1017	-0-	-130	-0-		1017 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2077 N	1453	-0-	-624	-0-	1453	2			Y	-0-			-0-
11	2040 N	1641	-0-	-399	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-
12	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2			Y	-0-			-0-
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-			-0-
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-			-0-
*03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
01	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	28 X	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-	-0-
03	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9411 - 9484
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9062 - 9208
10	4526 X	4064	-0-	-462	-0-	258	1	3806	2	N	-0-	-0-
11	4380 X	3764	-0-	-616	-0-	245	1	3519	2	N	-0-	-0-
12	4526 X	3824	-0-	-702	-0-	250	1	3574	2	N	-0-	-0-
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	281	1	4042	2	N	-0-	-0-
02	3724 X	3526	-0-	-198	-0-	232	1	3294	2	N	-0-	-0-
03	4061 X	3998	-0-	-63	-0-	262	1	3736	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	7675 - 9594
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-	-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-	-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-	-0-
*03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-	-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251795	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	9572 - 11620
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	252092	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9332 - 9392
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-	-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	141	1	2022	2	Y	-0-	-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	139	1	1990	2	Y	-0-	-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	127	1	1833	2	Y	-0-	-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	106	1	1507	2	Y	-0-	-0-
*03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	116	1	1657	2	Y	-0-	-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
12		403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
01		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-

 VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

10		3782 X	3521	-0-	-261	-0-	218	1	3216	2	N	79	89	1	22
							87	9							
11		3480 X	3158	-0-	-322	-0-	206	1	2952	2	N	-0-			22
12		3596 X	2910	-0-	-686	-0-	190	1	2720	2	N	-0-			22
01		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	233	1	3350	2	N	-0-			22
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	219	1	3103	2	N	-0-			22
03		3534 X	3328	-0-	-206	-0-	218	1	3110	2	N	-0-			22

 VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

10		5084 X	5057	-0-	-27	-0-	321	1	4736	2	N	-0-			-0-
11		4920 X	4703	-0-	-217	-0-	306	1	4397	2	N	-0-			-0-
12		4991 X	4879	-0-	-112	-0-	319	1	4560	2	N	-0-			-0-
01		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	337	1	4853	2	N	-0-			-0-
02		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	332	1	4711	2	N	-0-			-0-
03		5053 X	4917	-0-	-136	-0-	322	1	4595	2	N	-0-			-0-

 VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	-0-

 VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
11		1950 N	1853	-0-	-97	-0-	1853	2			Y	-0-			-0-
12		1984 N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			Y	-0-			-0-
01		1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-
02		1736 N	1576	-0-	-160	-0-	1576	2			Y	-0-			-0-
03		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 254392		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749				
10	9362 X	8883	-0-	-479	-0-	563	1	8320	2	Y	-0-	-0-
11	9060 X	8533	-0-	-527	-0-	555	1	7978	2	Y	-0-	-0-
12	9362 X	8712	-0-	-650	-0-	569	1	8143	2	Y	-0-	-0-
01	9331 X	8116	-0-	-1215	-0-	527	1	7589	2	Y	-0-	-0-
02	8260 X	6354	-0-	-1906	-0-	418	1	5936	2	Y	-0-	-0-
03	8897 X	7738	-0-	-1159	-0-	507	1	7231	2	Y	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294				
10	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	215	1	1929	2	N	6	16
11	2370 N	2145	-0-	-225	-0-	219	1	1922	2	N	4	20
12	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	227	1	1945	2	N	5	25
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	222	1	1961	2	N	-0-	7
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	210	1	1870	2	N	7	14
*03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	239	1	2207	2	N	3	17

VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794				
10	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	719	1	10624	2	Y	-0-	-0-
11	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	671	1	9629	2	Y	-0-	-0-
12	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	673	1	9619	2	Y	-0-	-0-
01	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	608	1	8751	2	Y	-0-	-0-
02	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	503	1	7144	2	Y	-0-	-0-
*03	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	603	1	8596	2	Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689				
10	24335 X	23493	-0-	-842	-0-	1490	1	22003	2	Y	-0-	-0-
11	23550 X	22720	-0-	-830	-0-	1479	1	21241	2	Y	-0-	-0-
12	24335 X	23216	-0-	-1119	-0-	1517	1	21699	2	Y	-0-	-0-
01	24335 X	21319	-0-	-3016	-0-	1384	1	19935	2	Y	-0-	-0-
02	21280 X	17966	-0-	-3314	-0-	1182	1	16784	2	Y	-0-	-0-
03	23498 X	22052	-0-	-1446	-0-	1445	1	20607	2	Y	-0-	-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	261691	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9770 - 10126		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	105 1	1553 2	N		-0-		-0-	
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	75 1	1081 2	N		-0-		-0-	
12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	90 1	1283 2	N		-0-		-0-	
01		1643 N	1231	-0-	-412	-0-	80 1	1151 2	N		-0-		-0-	
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	91 1	1296 2	N		-0-		-0-	
03		1364 N	1050	-0-	-314	-0-	69 1	981 2	N		-0-		-0-	

VILLARREAL		WELL #:		14	RRCID ->	261878	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9656 - 9802		
10		5239 X	4755	-0-	-484	-0-	302 1	4453 2	N		-0-		-0-	
11		4920 X	4565	-0-	-355	-0-	297 1	4268 2	N		-0-		-0-	
12		5022 X	4744	-0-	-278	-0-	310 1	4434 2	N		-0-		-0-	
01		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	331 1	4773 2	N		-0-		-0-	
02		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	324 1	4594 2	N		-0-		-0-	
03		4743 X	4685	-0-	-58	-0-	307 1	4378 2	N		-0-		-0-	

VILLARREAL		WELL #:		13R	RRCID ->	266122	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	9683 - 9896		
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	84 1	1240 2	N		-0-		-0-	
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	86 1	1228 2	N		-0-		-0-	
12		1364 N	1313	-0-	-51	-0-	86 1	1227 2	N		-0-		-0-	
01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	93 1	1337 2	N		-0-		-0-	
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	89 1	1270 2	N		-0-		-0-	
03		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	83 1	1181 2	N		-0-		-0-	

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	266552	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8320 - 9778		
10		5425 X	5125	-0-	-300	-0-	325 1	4800 2	N		-0-	85 1	16	
11		5250 X	4786	-0-	-464	-0-	312 1	4474 2	N		-0-		16	
12		5270 X	4938	-0-	-332	-0-	323 1	4615 2	N		-0-		16	
01		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	355 1	5115 2	N		-0-		16	
02		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	345 1	4903 2	N		-0-		16	
03		5115 X	4811	-0-	-304	-0-	315 1	4496 2	N		-0-		16	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8362 - 9938		
10		6293 X	6292	-0-	-1	-0-	524 1	5768 2	Y		-0-		9	
11		6090 X	5698	-0-	-392	-0-	464 1	5234 2	Y		-0-		9	
12		6262 X	5520	-0-	-742	-0-	452 1	5068 2	Y		-0-		9	
01		6293 X	5873	-0-	-420	-0-	478 1	5395 2	Y		-0-		9	
02		5684 X	5265	-0-	-419	-0-	429 1	4836 2	Y		-0-		9	
03		6293 X	5884	-0-	-409	-0-	484 1	5400 2	Y		-0-		9	

BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9666 - 10092		
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	156 1	1716 2	Y		-0-		2	
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	149 1	1686 2	Y		-0-		2	
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	158 1	1776 2	Y		-0-		2	
01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	147 1	1655 2	Y		-0-		2	
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	134 1	1510 2	Y		-0-		2	
*03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	149 1	1667 2	Y		-0-		2	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 11177	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2			N	-0-	95	
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2024 2	17 9		N	15	110	
12		2201 N	1849	-0-	-352	-0-	1849 2			N	-0-	110	
01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2			N	-0-	110	
02		1904 N	1450	-0-	-454	-0-	1450 2			N	-0-	110	
03		1860 N	1649	-0-	-211	-0-	1649 2			N	-0-	110	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530	
10		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	179 1	6137 2		N	-0-	162	
11		14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	319 1	13868 2		N	-0-	162	
12		10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	256 1	10144 2		N	-0-	162	
01		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	268 1	8848 2		N	-0-	162	
*02		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	237 1	7504 2		N	-0-	162	
03		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-				N	NO RPT	162	

ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006	
10		1984 X	897	-0-	-1087	-0-	25 1	872 2		N	-0-	-0-	
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	-0-	
12		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	72 1	2860 2		N	-0-	-0-	
01		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	73 1	2424 2		N	-0-	-0-	
*02		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	71 1	2237 2		N	-0-	-0-	
03		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	-0-	

MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012	
10		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	279 1	4238 2		N	-0-	24	
11		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	310 1	4921 2		N	-0-	24	
12		5642 X	4378	-0-	-1264	-0-	293 1	4085 2		N	-0-	24	
01		5642 X	5151	-0-	-491	-0-	320 1	4831 2		N	-0-	24	
*02		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	302 1	7450 2		N	-0-	24	
03		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				N	NO RPT	24	

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198	
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2		N	-0-	-0-	
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2		N	-0-	-0-	
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	15 1	212 2		N	-0-	-0-	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2		N	-0-	-0-	
*02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2		N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6604 - 7742		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		4743 X	1047	-0-	-3696	-0-	68 1	979 2	N	-0-				-0-
11		4560 X	962	-0-	-3598	-0-	52 1	910 2	N	-0-				-0-
12		4247 X	972	-0-	-3275	-0-	46 1	926 2	N	-0-				-0-
01		2821 X	1063	-0-	-1758	-0-	54 1	1009 2	N	-0-				-0-
02		1428 X	837	-0-	-591	-0-	50 1	787 2	N	-0-				-0-
03		1054 X	730	-0-	-324	-0-	41 1	689 2	N	-0-				-0-

TEXAS RRR OIL & GAS INC				847975										
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7400 - 7618		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7532 - 7774		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7511 - 7716		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528										
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8776 - 8790		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 10428		
10		4464 X	3586	-0-	-878	-0-	3586 2		N	-0-				-0-
11		4260 X	3516	-0-	-744	-0-	3516 2		N	-0-				-0-
12		4340 X	3575	-0-	-765	-0-	3575 2		N	-0-				-0-
01		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2		N	-0-				-0-
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608									
VELENO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 202932		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	2940 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3420	X	2737	-0-	-683	-0-	2737 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	2851 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775			
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477 2	N	-0-	-0-	-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454 2	N	-0-	-0-	-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-	-0-	-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-	-0-	-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831			
10	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207276		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010			
10	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	2199 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2550	N	2108	-0-	-442	-0-	2108 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722			
10	4836	X	3601	-0-	-1235	-0-	3601 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4680	X	3934	-0-	-746	-0-	3934 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4805	X	3971	-0-	-834	-0-	3971 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898			
10	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1797 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	1714 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 224693		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154			
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	665 2	N	-0-	-0-	-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	631 2	N	-0-	-0-	-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-	-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-	-0-	-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331										
VILLARREAL, R.		WELL #:	2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MIDWEST OPERATING, LLC		566530										
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:		RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014												

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FALCON		WELL #:	1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973	
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	565 1	6578 2	Y	68	97 1	155
							75 9					
11	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	496 1	7719 2	Y	69		224
							76 9					
12	7967	X	7540	-0-	-427	-0-	7479 2	61 9	Y	55	98 1	181
01	7967	X	4036	-0-	-3931	-0-	191 1	3743 2	Y	93	205 1	69
							102 9					
02	6636	X	4580	-0-	-2056	-0-	1074 1	3502 2	Y	4		73
							4 9					
03	8556	X	6782	-0-	-1774	-0-	912 1	5804 2	Y	60		133
							66 9					

FALCON		WELL #:		2		RRCID ->		267444		COMPL. DATE		01/18/2013		TOTAL DEPTH		10150		PERF.		9851 - 10026	
10	1891	X	734	-0-	-1157	-0-	53 1	614 2	Y	61	87 1		139								
							67 9														
11	1500	X	862	-0-	-638	-0-	48 1	747 2	Y	61			200								
							67 9														
12	1550	X	1308	-0-	-242	-0-	1254 2	54 9	Y	49	87 1		162								
01	1550	X	423	-0-	-1127	-0-	17 1	326 2	Y	73	160 1		75								
							80 9														
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37 1	119 2	Y	4			79								
							4 9														
03	1302	N	171	-0-	-1131	-0-	18 1	114 2	Y	35			114								
							39 9														

FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		30084 100 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WELL #:		2		RRCID -> 244851		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10675 - 10780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM		30084 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #:		1		RRCID -> 221572		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13085 - 13105		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #:		1		RRCID -> 225601		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11561 - 12608
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	N	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	4	1	13	2	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	N	-0-	-0-

MORALES GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 231974		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11678 - 12866
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	19	1	57	2	N	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	N	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	2	N	-0-	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	90	1	295	2	N	-0-	-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WELL #:		1		RRCID -> 229335		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 14681		PERF.12532 - 14180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA-LOPENO		WELL #:		1		RRCID -> 229351		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 1227 - 12314
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VISION OIL AND GAS LLC 886198														
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			4
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			4
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			4
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			4
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			4
*03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			4

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175														
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149														
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	389	1	6576	2	N	-0-		-0-
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	361	1	6376	2	N	-0-		-0-
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	315	1	6243	2	N	-0-		-0-
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	336	1	6079	2	N	-0-		-0-
*02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	299	1	5826	2	N	-0-		-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152														
10	9858	X	7949	-0-	-1909	-0-	444	1	7505	2	N	-0-		-0-
11	9540	X	8203	-0-	-1337	-0-	440	1	7763	2	N	-0-		-0-
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	490	1	9719	2	N	-0-		-0-
01	9858	X	9328	-0-	-530	-0-	488	1	8840	2	N	-0-		-0-
*02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	439	1	8544	2	N	-0-		-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT		-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268														
10	2790	N	2507	-0-	-283	-0-	140	1	2367	2	N	-0-		-0-
11	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	123	1	2178	2	N	-0-		-0-
12	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	109	1	2154	2	N	-0-		-0-
01	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	120	1	2171	2	N	-0-		-0-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	111	1	2168	2	N	-0-		-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	86	1	1447	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	67	1	1181	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	60	1	1197	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1205	-0-	-314	-0-	63	1	1142	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1149	-0-	-27	-0-	56	1	1093	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198														
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13														
10	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	677	1	1988	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2491	-0-	-209	-0-	513	1	1978	2	N	-0-			-0-
12	2573 X	2155	-0-	-418	-0-	371	1	1784	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	2178	-0-	-488	-0-	419	1	1759	2	N	-0-			-0-
02	2324 N	2110	-0-	-214	-0-	491	1	1619	2	N	-0-			-0-
*03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	649	1	2073	2	N	-0-			-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586														
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	N	-0-			-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	81	1	314	2	N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	60	1	290	2	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	75	1	315	2	N	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	84	1	278	2	N	-0-			-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	99	1	316	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488														
10	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	1279	1	3753	2	N	-0-			-0-
11	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	998	1	3849	2	N	-0-			-0-
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	795	1	3829	2	N	-0-			-0-
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	1006	1	4221	2	N	-0-			-0-
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1131	1	3730	2	N	-0-			-0-
*03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	1261	1	4031	2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231													
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA													
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376													
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EL GATO SWD INC. 247705													
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446													
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOW-END OIL LLC 510360													
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS													
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107													
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432													
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-		43
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		43
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		43
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-		43
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-		43
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298													
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018													

FALFURRIAS (FRIO 7360)		30090 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 199809		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640)		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540				
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			85
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			85
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			85
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-			85
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3	N	-0-			85
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
RUPP		WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			114
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WRIGHT, W. P.		635107										
		WELL #: 2		RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114				
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			127
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			127
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			127
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			127
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			127
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			127

RUSSEL		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
		635107										
		WELL #: 8		RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
 WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	695	-0-	-297	-0-	662 3	33 9	N	30			211
11	870 N	647	-0-	-223	-0-	625 3	22 9	N	20			231
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	621 3	18 9	N	16			247
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	722 3	18 9	N	16			263
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	612 3	3 9	N	3			266
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	810 3	56 9	N	51	182 1		135

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			168
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512 3	1 9	N	1			169
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			169
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-			169
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	416 3	13 9	N	12			181
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	570 3	14 9	N	13			194

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
 SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)			30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784							
LEYENDECKER, G. L.			WELL #: 1R	RRCID -> 096891	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH 18090	PERF.13800	- 13820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		

MUZZA, G. P.			WELL #: 2	RRCID -> 103359	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 17100	PERF.13500	- 14140		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		

HINOJOSA, G. G.			WELL #: 11	RRCID -> 114085	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 17599	PERF.16828	- 16945		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		

MUZZA, G. P.			WELL #: 6	RRCID -> 116445	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14505	- 16123		
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		

MUZZA, G. P.			WELL #: 8	RRCID -> 117914	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13932	- 15751		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		

ZACHRY, H.B. CO.			WELL #: 4	RRCID -> 118365	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14870	- 16908		
10	3100	N	3757	-0-	657	657	91 1	3666 2	N	-0-
11	3000	N	4496	-0-	1496	2153	135 1	4361 2	N	-0-
12	6882	X	4729	-0-	-2153	-0-	108 1	4621 2	N	-0-
01	3751	X	3138	-0-	-613	-0-	71 1	3067 2	N	-0-
02	4200	X	2240	-0-	-1960	-0-	121 1	2119 2	N	-0-
03	4743	X	1602	-0-	-3141	-0-	79 1	1523 2	N	-0-

HINOJOSA, G. G.			WELL #: 13	RRCID -> 119105	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 17096	PERF.16325	- 16440		
10	32658	X	32658	-0-	-0-	-0-	790 1	31868 2	N	-0-
11	28740	X	20365	-0-	-8375	-0-	613 1	19752 2	N	-0-
12	37600	X	37600	-0-	-0-	-0-	857 1	36743 2	N	-0-
01	38113	X	38113	-0-	-0-	-0-	870 1	37243 2	N	-0-
02	34100	X	34100	-0-	-0-	-0-	1840 1	32260 2	N	-0-
*03	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	1871 1	35908 2	N	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521																	
10		64059 X	64059	-0-	-0-	-0-	1545	1	62514	2	N	-0-					-0-
11		56070 X	55942	-0-	-128	-0-	1684	1	54258	2	N	-0-					-0-
12		66283 X	66283	-0-	-0-	-0-	1510	1	64773	2	N	-0-					-0-
01		66873 X	66873	-0-	-0-	-0-	1526	1	65347	2	N	-0-					-0-
02		57848 X	54756	-0-	-3092	-0-	2955	1	51801	2	N	-0-					-0-
*03		69410 X	69410	-0-	-0-	-0-	3438	1	65972	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598																	
10		1922 X	47	-0-	-1875	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
11		480 X	3	-0-	-477	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01		93 X	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
02		90 X	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
03		62 X	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360																	
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1049	2	N	-0-					-0-
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	79	1	1174	2	N	-0-					-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	N	-0-					-0-
03		1085 N	930	-0-	-155	-0-	62	1	868	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145																	
10		19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
11		18570 X	413	-0-	-18157	-0-	86	1	327	2	N	-0-					-0-
12		19189 X	266	-0-	-18923	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
01		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
02		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	992	1	12575	2	N	-0-					-0-
*03		18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	1271	1	17655	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		62 X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		750 X	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	N	-0-			-0-
*03		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	160	1	2222	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885															
10	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-			-0-
11	22020	X	2292	-0-	-19728	-0-	479	1	1813	2	N	-0-			-0-
12	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	2037	1	30123	2	N	-0-			-0-
01	38578	X	38578	-0-	-0-	-0-	2431	1	36147	2	N	-0-			-0-
02	36019	X	36019	-0-	-0-	-0-	2634	1	33385	2	N	-0-			-0-
*03	40318	X	40318	-0-	-0-	-0-	2708	1	37610	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104															
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
11		82 X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634																	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264																	
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926																	
10	14B	DENY	60	-0-	60	120	60	4			N	-0-					-0-
11		180 X	60	-0-	-120	-0-	60	4			N	-0-					-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	4			N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		56 N	3	-0-	-53	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818																	
10	14B	DENY	61	-0-	61	122	60	4	1	9	N	1	1	8			-0-
11		182 X	60	-0-	-122	-0-	60	4			N	-0-					-0-
12		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	4			N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		56 N	14	-0-	-42	-0-	14	1			N	-0-					-0-
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		13392 X	11546	-0-	-1846	-0-	436	1	11110	2	N	-0-
11		12810 X	12464	-0-	-346	-0-	522	1	11942	2	N	-0-
12		12896 X	11459	-0-	-1437	-0-	21	1	11438	2	N	-0-
01		13206 X	11227	-0-	-1979	-0-	11227	2			N	-0-
02		11928 X	10557	-0-	-1371	-0-	10557	2			N	-0-
03		12865 X	10837	-0-	-2028	-0-	10837	2			N	-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784												
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	2	N	-0-
*03		351 X	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-
12		22 X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FARMERS LIFE (2400)			30258 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC			701613												
FARMERS LIFE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 181577			COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FAUSTO (LOBO)			30405 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652												
SANTOS			WELL #: 1		RRCID -> 113819			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904				
10		527 N	356	-0-	-171	-0-	352	2	4	9	N	4	4	1	36
11		360 N	209	-0-	-151	-0-	207	2	2	9	N	2	2	1	36
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			36
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5	5	1	36
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			36
03		1023 N	877	-0-	-146	-0-	869	2	8	9	N	7	7	1	36

M.M.A. CATTLE CO.			WELL #: 4		RRCID -> 121563			COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868				
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			2
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1	2
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			2
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	1	2
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			2
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1	2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 151638			COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928				
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

SANTOS			WELL #: 2 T		RRCID -> 151653			COMPL. DATE 09/27/1994			TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096				
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1	1	1	-0-

FAUSTO			WELL #: 3		RRCID -> 155501			COMPL. DATE 10/18/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692				
10		310 N	175	-0-	-135	-0-	173	2	2	9	N	2	2	1	-0-
11		330 N	203	-0-	-127	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2	2	1	-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	47	2	1	9	N	1
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	1
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	1
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168												
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	215	2	2	9	N	1
11		360 N	220	-0-	-140	-0-	218	2	2	9	N	1
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	1
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	1
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	1
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	1

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254												
10		1116 N	648	-0-	-468	-0-	641	2	7	9	Y	2
11		1110 N	649	-0-	-461	-0-	641	2	8	9	Y	2
12		961 N	474	-0-	-487	-0-	474	2			Y	2
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	Y	2
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	2
*03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	Y	2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002												
10		2852 X	2159	-0-	-693	-0-	2136	2	23	9	N	68
11		3210 X	2038	-0-	-1172	-0-	2014	2	24	9	N	68
12		3317 X	2690	-0-	-627	-0-	2690	2			N	68
01		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3442	2	25	9	N	68
02		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	68
*03		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2952	2	26	9	N	68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656 RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467																

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090																

10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860																

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136																

10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3	3	1	6
11		240 N	125	-0-	-115	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1	6
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			6
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2	2	1	6
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			6
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2	2	1	6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601																

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAUSTO (NAVARRO)		30405 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652		WELL #: 2		RRCID -> 151441		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10605		PERF.10254 - 10262				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M.M.A. CATTLE CO.		3		RRCID -> 161474		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10288 - 10296						
10	899	N	422	-0-	-477	-0-	418	2	4	9	N	4	4	1		4
11	960	N	494	-0-	-466	-0-	488	2	6	9	N	5	5	1		4
12	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-				4
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5	5	1		4
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				4
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5	5	1		4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #: 5		RRCID -> 179943		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 10327		PERF.10269 - 10278				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 3		RRCID -> 182266		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9173		PERF. 8893 - 9068				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLINS		4		RRCID -> 183259		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5340 - 5580						
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 1		RRCID -> 177664		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8220 - 8232				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		//CONT.//		30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688							
COLLINS		WELL #:		5	RRCID -> 178094	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8201 - 8216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8224 - 8234	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8190 - 8200	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4570 - 4720	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)				31133 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007							
GARCIA, ANTONIA		WELL #:		1	RRCID -> 270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4702 - 4704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)				31135 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007							
ALMA 1560		WELL #:		1	RRCID -> 279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3970 - 3972	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

FITZSIMMONS, SE (1500)		31138 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
PROGAS OPERATING, INC		681142								
GARZA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SCORE ENERGY COMPANY		758477								
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007										

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
BRIDWELL OIL CO.		092480								
KEETCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
10	15813	15813	-0-	-0-	-0-	15739	3	74	9	47
11	15202	15202	-0-	-0-	-0-	15121	3	81	9	121
12	14601 #	14157	-0-	-444	-0-	14048	3	109	9	37
01	16940	16096	-0-	-844	-0-	15977	3	119	9	145
02	15060	14418	-0-	-642	-0-	14335	3	83	9	37
03	15252	15194	-0-	-58	-0-	15094	3	100	9	128

BARTON-SCHUBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
01	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	15680	13251	-0-	-2429	-0-	13146	2	105	9	95
03	17360	16633	-0-	-727	-0-	16525	2	108	9	193

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393								
SLICK ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG		WELL #:		15	RRCID ->	169435	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6372 - 6388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	72	1	351	3	Y	-0-	463
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	165	1	239	3	Y	-0-	463
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	131	1	303	3	Y	-0-	463
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	123	1	274	3	Y	-0-	463
02	DLQ G-10	351	-0-	351	351	121	1	230	3	Y	-0-	463
03	DLQ G-10	400	-0-	400	751	138	1	262	3	Y	-0-	463

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6310 - 6340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1		Y	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662
10	2263 X	2073	-0-	-190	-0-	353	1	1709	3	Y	10	60
						11	9					
11	2190 X	1956	-0-	-234	-0-	801	1	1155	3	Y	-0-	60
12	2263 X	2000	-0-	-263	-0-	593	1	1370	3	Y	34	71
						37	9					
01	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	604	1	1342	3	Y	49	70
						54	9					
02	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	609	1	1156	3	Y	33	70
						36	9					
03	DLQ G-10	1850	-0-	1850	3651	632	1	1204	3	Y	13	63
						14	9					

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
BOBCAT OPERATING BENTSEN		077686										
BENTSEN		WELL #:			RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014												

SMITH PRODUCTION INC.		789662					ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, S. D.				WELL #: 9	RRCID -> 123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 4	RRCID -> 272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
CANTU UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5558 - 5578
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR	
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264							
YTURRIA, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 210392	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9285 - 9354
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2 1	480 2	Y	2	7 1	-0-
						2 9					
11	1020 N	951	-0-	-69	-0-	4 1	947 2	Y	-0-		-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	7 1	1214 2	Y	-0-		-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	7 1	883 2	Y	20	20 1	-0-
						22 9					
02	896 N	431	-0-	-465	-0-	4 1	427 2	Y	-0-		-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	8 1	561 2	Y	-0-		-0-

VANDERPOOL				WELL #: 1	RRCID -> 229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 2	Y	-0-	5 1	-0-
11	210 N	44	-0-	-166	-0-	1 1	43 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	7 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	37	30 2		Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	14		19
						15	9						
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	Y	6		25
						7	9						
12	899 N	811	-0-	-88	-0-	60	1	744	2	Y	6		31
						7	9						
01	868 N	862	-0-	-6	-0-	60	1	793	2	Y	8	18 1	21
						9	9						
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	54	1	657	2	Y	-0-		21
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	900	2	Y	4		25
						4	9						

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			25
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			25
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			25
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	487	1	4449	3	N	-0-		21
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	462	1	4488	3	N	-0-		21
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	501	1	4090	3	N	-0-		21
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	337	1	3791	3	N	-0-		21
*02	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	266	1	3584	3	N	-0-		21
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT			21

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	598	2	N	9	8 1	30
						10	9						
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	69	1	535	2	N	8	8 1	30
						9	9						
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	70	1	571	2	N	8	8 1	30
						9	9						
01	682 N	615	-0-	-67	-0-	64	1	542	2	N	8	5 1	33
						9	9						
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	60	1	469	2	N	9	13 1	29
						10	9						
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	61	1	548	2	N	6	5 1	30
						7	9						

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	290	1	2549	2	N	15	14 1	105
						17	9						
11	3000 N	3627	-0-	627	627	415	1	3198	2	N	13	12 1	106
						14	9						
12	3100 N	3853	-0-	753	1380	419	1	3421	2	N	12	13 1	105
						13	9						
01	3100 N	3315	-0-	215	1595	348	1	2952	2	N	14	9 1	110
						15	9						
02	3855 X	2260	-0-	-1595	-0-	253	1	1990	2	N	15	21 1	104
						17	9						
03	2263 X	2122	-0-	-141	-0-	211	1	1900	2	N	10	9 1	105
						11	9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

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

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

10	713 N	577	-0-	-136	-0-	57	1	502	2	N	16	14	1			16
						18	9									
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	61	1	473	2	N	13	13	1			16
						14	9									
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	62	1	502	2	N	12	13	1			15
						13	9									
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	50	1	422	2	N	13	9	1			19
						14	9									
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	451	2	N	15	21	1			13
						17	9									
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	63	1	568	2	N	11	9	1			15
						12	9									

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	15	1	2	8	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	14	1	4	8	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	14	1	6	8	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	10	1	4	8	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	23	1	5	8	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	9	1	4	8	30

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	19	1			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1	1	8	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1	1	8	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	12	1	1	8	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	29	1	1	8	29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1	1	8	31

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	222722	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10384	PERF.	8782 - 9246
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	246	1	2161	2	N	61	15 1 3 8 386
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	67	9	1895	2	N	51	197 1 4 8 236
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	246	1	2026	2	N	149	199 1 7 8 179
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	56	9	1909	2	N	81	10 1 4 8 246
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	225	1	1864	2	N	137	211 1 5 8 167
*03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	89	9	1904	2	N	181	201 1 4 8 143
						237	1					
						151	9					
						211	1					
						199	9					

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	223276	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9702 - 10207
10	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	825	1	7252	2	N	460	286 1 132 8 611
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	506	9	6619	2	N	505	267 1 197 8 652
12	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	858	1	7034	2	N	562	274 1 333 8 607
01	8587 X	7925	-0-	-662	-0-	556	9	6565	2	N	533	193 1 201 8 746
02	7756 X	7302	-0-	-454	-0-	862	1	5968	2	N	523	452 1 261 8 556
03	8587 X	8097	-0-	-490	-0-	618	9	6827	2	N	466	186 1 198 8 638
						774	1					
						586	9					
						759	1					
						575	9					
						757	1					
						513	9					

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	224080	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7188 - 8978
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ZAMORA STATE		WELL #:		8	RRCID ->	224086	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9712 - 10186
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	86	68 1 13 8 109
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	95	9	300	2	N	89	62 1 20 8 116
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	87	64 1 34 8 105
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	98	9	411	2	N	94	44 1 20 8 135
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	98	107 1 27 8 99
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	96	9	331	2	N	76	44 1 20 8 111
						48	1					
						103	9					
						87	1					
						108	9					
						37	1					
						84	9					

ZAMORA STATE		WELL #:		10	RRCID ->	225003	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7986 - 8176
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3 1 39
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1 1 38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1 37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1 36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1 36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1 36

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
ZAMORA STATE			WELL #:		13	RRCID -> 225904			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	236	1	2074	2	N	10	132
11	2250 N	2200	-0-	-50	-0-	11	9	1945	2	N	3	135
12	2325 N	2160	-0-	-165	-0-	236	1	1924	2	N	-0-	135
01	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	228	1	1933	2	N	-0-	135
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	234	1	1836	2	N	87	42
						96	9				180 1	
*03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	238	1	2151	2	N	-0-	42

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		6	RRCID -> 227373			COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506
10	5394 X	5010	-0-	-384	-0-	507	1	4453	2	N	45	152
11	5220 X	4547	-0-	-673	-0-	50	9	3984	2	N	42	167
12	5146 X	4754	-0-	-392	-0-	517	1	4200	2	N	35	168
01	5146 X	4510	-0-	-636	-0-	46	9	4003	2	N	32	178
02	4648 X	4165	-0-	-483	-0-	515	1	3663	2	N	33	170
03	5022 X	4884	-0-	-138	-0-	39	9	4369	2	N	28	176
						472	1				12 1	
						35	9				10 8	
						466	1				28 1	
						36	9				13 8	
						484	1				10 8	
						31	9					

ZAMORA STATE			WELL #:		11ST	RRCID -> 232975			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	N	4	141
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	4	9	434	2	N	2	141
12	713 N	510	-0-	-203	-0-	56	1	452	2	N	3	141
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	2	9	872	2	N	3	142
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	N	3	141
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	3	9	464	2	N	2	141
						51	1				2 8	
						2	9					

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		7	RRCID -> 234053			COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	102	1	898	2	N	53	21 1	3 8	113
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	58	9							
12	589 N	29	-0-	-560	-0-	1	2	55	9	N	50	20 1	4 8	139
01	589 N	135	-0-	-454	-0-	1	2	28	9	N	25	18 1	6 8	140
						6	1	49	2	N	73	10 1	3 8	200
						80	9							
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	69	1	538	2	N	112	211 1	5 8	96
						123	9							
*03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	207	1	1865	2	N	72	14 1	4 8	150
						79	9							
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674					
10	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9725	2	11	9	Y	10	9 1		4
11	9000 X	6711	-0-	-2289	-0-	6701	2	10	9	Y	9	8 1		5
12	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9068	2	10	9	Y	9	12 1		2
01	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9296	2	12	9	Y	11	9 1		4
02	8148 X	8096	-0-	-52	-0-	8085	2	11	9	Y	10	9 1		5
*03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9151	2	10	9	Y	9	12 1		2
GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873					
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			-0-
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066					
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33 1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	11	1	1518	2	Y	17			28
11	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1281	2	12	9	Y	11			39
12	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1297	2	22	9	Y	20	45	1	14
01	1550 N	1029	-0-	-521	-0-	1018	2	11	9	Y	10			24
02	1204 N	871	-0-	-333	-0-	854	2	17	9	Y	15			39
03	1333 N	989	-0-	-344	-0-	989	2			Y	-0-			-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	7	1	913	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	778	-0-	-62	-0-	778	2			Y	-0-			-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			-0-
01	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

10	2294 X	1922	-0-	-372	-0-	1922	2			Y	-0-			-0-
11	2610 X	1421	-0-	-1189	-0-	1421	2			Y	-0-			-0-
12	2697 X	1798	-0-	-899	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-			-0-
02	3248 X	2921	-0-	-327	-0-	2921	2			Y	-0-			-0-
*03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 2		Y	-0-		-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	17 1	1110 2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	24 1	1070 2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	985	-0-	-23	-0-	32 1	953 2	Y	-0-		-0-
03	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	125 1	966 2	Y	-0-		-0-

YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871			
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	19 1	2604 2	Y	-0-	35	
11	2250 N	1963	-0-	-287	-0-	1963 2		Y	-0-	35	
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-	35 1	
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		Y	-0-	-0-	
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		Y	-0-	-0-	
*03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		Y	-0-	-0-	

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523			
10	961 N	836	-0-	-125	-0-	836 2		Y	-0-	-0-	
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	1001 2		Y	-0-	-0-	
12	930 N	865	-0-	-65	-0-	865 2		Y	-0-	-0-	
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		Y	-0-	-0-	
02	924 N	751	-0-	-173	-0-	751 2		Y	-0-	-0-	
03	868 N	555	-0-	-313	-0-	555 2		Y	-0-	-0-	

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018							
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-					-0-
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2		Y	-0-					-0-
12	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	2		Y	-0-					-0-
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2		Y	-0-					-0-
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	554	2		Y	-0-					-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386							
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2		Y	-0-					-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670						
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	Y	-0-	-0-				
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	Y	-0-	-0-				
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-	-0-				
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	Y	-0-	-0-				
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	Y	-0-	-0-				
*03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-	-0-				

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616						
10	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2505	2	9	9	Y	8	8	1	21
11	2490 X	2320	-0-	-170	-0-	2309	2	11	9	Y	10	9	1	22
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	39	1	2580	2	Y	10	20	1	12
						11	9							
01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	59	1	2643	2	Y	10	8	1	14
						11	9							
02	2156 N	2058	-0-	-98	-0-	66	1	1982	2	Y	9	8	1	15
						10	9							
03	2635 N	2491	-0-	-144	-0-	285	1	2196	2	Y	9	11	1	13
						10	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	15	1	2075	2	Y	38					68
							42	9									
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	2	29	9	Y	26					94
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1838	2	46	9	Y	42	104	1			32
01		1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1476	2	30	9	Y	27					59
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1749	2	34	9	Y	31					90
03		1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1586	2	41	9	Y	37					127

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					2
11		1080 N	883	-0-	-197	-0-	883	2			Y	-0-					2
12		1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-	2	1			-0-
01		1116 N	931	-0-	-185	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02		812 N	695	-0-	-117	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	10	1	1393	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	Y	10	9	1			20
11	1890 N	1861	-0-	-29	-0-	1853	2	8	9	Y	7	6	1			21
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	26	1	1735	2	Y	-0-	21	1			-0-
01	1953 N	1655	-0-	-298	-0-	36	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1736 N	1195	-0-	-541	-0-	38	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	258	1	1988	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

10	4166 X	2852	-0-	-1314	-0-	2841	2	11	9	Y	10	9	1			4
11	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4243	2	11	9	Y	10	9	1			5
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3578	2	11	9	Y	10	13	1			2
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3012	2	10	9	Y	9	8	1			3
02	3696 X	2982	-0-	-714	-0-	2970	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	4092 X	2721	-0-	-1371	-0-	2711	2	10	9	Y	9	12	1			2

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
03	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
12	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
02	1204 N	1189	-0-	-15	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960								
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					1
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					1
12	2418 N	2356	-0-	-62	-0-	2356	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
02	2128 N	2082	-0-	-46	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134								
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444								
10	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6175	2	242	9	Y	220	202	1			78
11	6990 X	5169	-0-	-1821	-0-	4916	2		253	9	Y	230	202	1		106
12	7223 X	5441	-0-	-1782	-0-	76	1	5091	2	Y	249	275	1			80
						274	9									
01	7223 X	5829	-0-	-1394	-0-	121	1	5418	2	Y	264	216	1			128
						290	9									
02	5796 X	4044	-0-	-1752	-0-	121	1	3649	2	Y	249	215	1			162
						274	9									
03	6417 X	3443	-0-	-2974	-0-	363	1	2798	2	Y	256	325	1			93
						282	9									

GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528								
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026								
10	3596 X	3117	-0-	-479	-0-	3117	2			Y	-0-					13
11	3480 X	3112	-0-	-368	-0-	3112	2			Y	-0-					13
12	3503 X	3046	-0-	-457	-0-	3046	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
02	2828 X	2326	-0-	-502	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2356	-0-	-775	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410								
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	722	2	10	9	Y	9	8	1			33
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	Y	9	8	1			34
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	23	1	1531	2	Y	10	13	1			31
						11	9									
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	32	1	1436	2	Y	10	8	1			33
						11	9									
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	43	1	1299	2	Y	9	8	1			34
						10	9									
*03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	180	1	1392	2	Y	10	12	1			32
						11	9									

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777								
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263 X	1618	-0-	-645	-0-	1618 2		Y	-0-		-0-
11	2190 X	1310	-0-	-880	-0-	1310 2		Y	-0-		-0-
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		Y	-0-		-0-
01	1612 X	1274	-0-	-338	-0-	1274 2		Y	-0-		-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		Y	-0-		-0-
*03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

10	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		Y	-0-		-0-
11	420 N	352	-0-	-68	-0-	352 2		Y	-0-		-0-
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	419 2		Y	-0-		-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
03	434 N	259	-0-	-175	-0-	259 2		Y	-0-		-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1388 2	103 9	Y	94	86 1	13
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1266 2	111 9	Y	101	89 1	25
12	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1280 2	106 9	Y	96	102 1	19
01	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1270 2	116 9	Y	105	86 1	38
02	1204 N	1203	-0-	-1	-0-	1092 2	111 9	Y	101	87 1	52
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1248 2	108 9	Y	98	125 1	25

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. VAN SCHERPE, PETER		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	8	RRCID ->	199222	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8055 - 8120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	9	RRCID ->	201085	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12192	PERF.	11595 - 11938
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	31	RRCID ->	201141	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	6056 - 6098
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	35	RRCID ->	201536	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	7165 - 7242
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #:	1	RRCID ->	203555	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6958 - 7004
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	36	RRCID ->	208621	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	7116 - 7140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	37	RRCID ->	208622	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6780 - 9850
10	527 X	345	-0-	-182	-0-	345 2	Y	-0-			-0-
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	Y	-0-			-0-
12	527 X	452	-0-	-75	-0-	452 2	Y	-0-			-0-
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2	Y	-0-			-0-
02	896 N	329	-0-	-567	-0-	329 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2	Y	-0-			-0-

 FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	46	-0-	46	125	4	1	42	2	Y	-0-			-0-

 GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-			-0-
11	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			Y	-0-			-0-
12	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			Y	-0-			-0-
01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			Y	-0-			-0-
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-			-0-
*03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-			-0-

 GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

10	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1407	2	42	9	Y	38	35	1	14
11	1590 X	1400	-0-	-190	-0-	1355	2	45	9	Y	41	36	1	19
12	1643 X	1441	-0-	-202	-0-	21	1	1377	2	Y	39	51	1	7
						43	9							
01	1643 X	1510	-0-	-133	-0-	32	1	1431	2	Y	43	35	1	15
						47	9							
02	1316 N	1266	-0-	-50	-0-	39	1	1183	2	Y	40	35	1	20
						44	9							
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	169	1	1302	2	Y	40	50	1	10
						44	9							

 GARCIA, I. Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

10	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-			-0-
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-
12	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
01	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
02	1232 N	1148	-0-	-84	-0-	1148	2			Y	-0-			-0-
03	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			Y	-0-			-0-

 GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-

 YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31 1	1341 2	Y	-0-	223
11	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	1258 2		Y	-0-	223
12	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	23 1	1159 2	Y	20	243
						22 9				
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	59 1	1121 2	Y	-0-	243
02	1176 N	1064	-0-	-112	-0-	1064 2		Y	-0-	243
03	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	96 1	1094 2	Y	16	55
						18 9				

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 42		RRCID -> 282661		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 43		RRCID -> 288417		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566		
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #: 1								
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	185
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	185
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1233 3	193 9	N	175	360
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	360
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	360
03	527 N	282	-0-	-245	-0-	282 3		N	-0-	360

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SLICK STATE B		WELL #:		10	RRCID ->	253641	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6725 - 8928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	1 1	88
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	73 1	105 3	Y	-0-			88
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	56 1	130 3	Y	-0-			88
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	57 1	127 3	Y	-0-			88
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	58 1	110 3	Y	-0-			88
03	DLQ G-10	186	-0-	186	354	64 1	122 3	Y	-0-			88

SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724
10	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			Y	7			697
11	11220 X	9610	-0-	-1610	-0-	3934 1	5670 3	Y	5	63 1		639
						6 9						
12	11594 X	9907	-0-	-1687	-0-	2982 1	6882 3	Y	39	16 1		662
						43 9						
01	10664 X	9518	-0-	-1146	-0-	2946 1	6548 3	Y	22	15 1		669
						24 9						
02	DLQ G-10	8831	-0-	8831	8831	3045 1	5786 3	Y	-0-			669
03	DLQ G-10	9501	-0-	9501	18332	3265 1	6216 3	Y	18	18 1		669
						20 9						

SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5430 - 10724
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175			RRCID ->	248145	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	5808 - 7740
SAMANO		WELL #:		52								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5602 - 6154
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035			RRCID ->	199815	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5125 - 5192
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18								
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 1		RRCID -> 194615		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1457 N	1020	-0-	-437	-0-	174	1	842	3	Y	4	50
						4	9					
11	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	408	1	588	3	Y	4 1	50
						4	9					
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	325	1	749	3	Y	18 4 1	64
						20	9					
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	337	1	750	3	Y	15 30 1	49
						17	9					
02	DLQ G-10	982	-0-	982	982	338	1	643	3	Y	1 1 1	49
						1	9					
03	DLQ G-10	459	-0-	459	1441	158	1	301	3	Y	-0-	49

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 34		RRCID -> 265852		COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES, M.		WELL #: 2		RRCID -> 103040		COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693			
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	3	1	54	2	N	-0-	-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858			
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	N	-0-	-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	17	1	325	2	N	-0-	-0-
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	15	1	322	2	N	-0-	-0-
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	14	1	325	2	N	-0-	-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	14	1	289	2	N	-0-	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	13	1	323	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	84 1	1663 2	N	-0-			-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	53 1	1007 2	N	-0-			-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	77 1	1647 2	N	-0-			-0-
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	74 1	1702 2	N	-0-			-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	85 1	1737 2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1275	-0-	-213	-0-	51 1	1224 2	N	-0-			-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642				
10	992 N	916	-0-	-76	-0-	44 1	872 2	N	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46 1	879 2	N	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	43 1	925 2	N	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	40 1	928 2	N	-0-			-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44 1	889 2	N	-0-			-0-
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	41 1	989 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324				
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	19 1	370 2	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18 1	386 2	N	-0-			-0-
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	12 1	267 2	N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	5774	-0-	2674	-0-	230 1	5544 2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820				
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 2	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 2	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4 1	71 2	N	-0-			-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	2 1	53 2	N	-0-			-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475				
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	36 1	719 2	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	394 2	N	-0-			-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	53 1	1126 2	N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	33 1	761 2	N	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31 1	637 2	N	-0-			-0-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	28 1	678 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354				
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 2	N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13 1	305 2	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	N	-0-			-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12 1	299 2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048								
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	15 1	294 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	15 1	276 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	14 1	294 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	13 1	292 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	13 1	265 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	12 1	286 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526								
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3 1	70 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	2 1	57 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330								
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	49 1	967 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51 1	970 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46 1	990 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	42 1	975 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	43 1	864 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	42 1	1018 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	UNDERAGE (-)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	N	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	11	1	253	2	N	-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	12	1	243	2	N	-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490		
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	2	N	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	N	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	15	1	309	2	N	-0-
03	372 N	84	-0-	-288	-0-	3	1	81	2	N	-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306		
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	120	1	2396	2	N	-0-
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	126	1	2390	2	N	-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	114	1	2434	2	N	-0-
01	2511 N	2031	-0-	-480	-0-	85	1	1946	2	N	-0-
02	2352 N	2240	-0-	-112	-0-	105	1	2135	2	N	-0-
03	2542 N	2220	-0-	-322	-0-	88	1	2132	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041		
DIAMANTINA 40		WELL #: 1									
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N		160
11	1800 N	1537	-0-	-263	-0-	1527	2	10	9	N	9
12	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1777	2	2	9	N	2
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	N	1
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	N	8
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070		
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	11	1	104	3	N	107
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	11	1	106	3	N	107
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	107
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	3	N	107
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	107
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	107

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	392	-0-	392	853	127	1	265	3	Y	-0-					27
11	DLQ	G-10	126	-0-	126	979	46	1	80	3	Y	-0-					27
12		1384 N	405	-0-	-979	-0-	167	1	238	3	Y	-0-					27
01		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	984	1	1706	3	Y	-0-					27
02		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	927	1	1715	3	Y	116	111	1	17	8	15
							128	9									
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146																	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740																	
10	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	3556	273	1	1029	3	Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	5032	275	1	1191	3	Y	9	7	8			15
							10	9									
12		2500 N	950	-0-	-1550	3482	95	1	841	3	Y	13					28
							14	9									
01		3100 N	813	-0-	-2287	1195	4	1	808	3	Y	1	21	1			8
							1	9									
*02		1458 N	263	-0-	-1195	-0-	260	3	3	9	Y	3	3	8			8
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440																	
10	DLQ	G-10	1720	-0-	1720	6037	555	1	1165	3	Y	-0-					116
11	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	7519	537	1	945	3	Y	-0-					116
12		2500 N	989	-0-	-1511	6008	408	1	581	3	Y	-0-					116
01		3100 N	9	-0-	-3091	2917	3	1	6	3	Y	-0-					116
*02		2800 N	9	-0-	-2791	126	3	1	6	3	Y	-0-					116
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	126					Y	NO RPT					116
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320																	
10	DLQ	G-10	185	-0-	185	569	60	1	125	3	Y	-0-					11
11	DLQ	G-10	212	-0-	212	781	77	1	135	3	Y	-0-					11
12		1018 N	237	-0-	-781	-0-	98	1	139	3	Y	-0-					11
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	75	1	131	3	Y	-0-					11
*02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	65	1	119	3	Y	8	8	1	1	8	10
							9	9									
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964								
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1														
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	506	1	905	2	N	5					182
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	361	1	677	2	N	1					183
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	366	1	709	2	N	2					185
01	1426 N	899	-0-	-527	-0-	506	1	393	2	N	-0-					185
02	980 N	601	-0-	-379	-0-	457	1	144	2	N	-0-					185
03	1085 N	331	-0-	-754	-0-	122	1	207	2	N	2					187

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378								
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1														
10	620 N	147	-0-	-473	-0-	14	1	122	2	N	10	10	1	3	8	52
11	720 N	95	-0-	-625	-0-	11	9	76	2	N	8	7	1	4	8	49
12	310 N	117	-0-	-193	-0-	10	1	95	2	N	9	6	1	5	8	47
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	12	1	86	2	N	14	4	1	4	8	53
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	10	9	966	2	N	26	14	1	8	8	57
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	15	9	550	2	N	15	10	1	5	8	57

ZAMORA STATE		WELL #: 14		RRCID -> 279141		COMPL. DATE 10/26/2015		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980												
10	806 N	233	-0-	-573	-0-	40	1	193	3	Y	-0-	169
11	390 N	194	-0-	-196	-0-	79	1	115	3	Y	-0-	169
12	248 N	84	-0-	-164	-0-	25	1	59	3	Y	-0-	169
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	70	1	155	3	Y	-0-	167
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	119	1	226	3	Y	-0-	167
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	3	Y	-0-	167
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508												
10	2387 N	2083	-0-	-304	-0-	356	1	1727	3	Y	-0-	113
11	2100 N	2074	-0-	-26	-0-	849	1	1223	3	Y	2	114
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	718	1	1656	3	Y	1	115
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	694	1	1544	3	Y	1	114
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	714	1	1356	3	Y	2	114
03	2387 N	2142	-0-	-245	-0-	737	1	1404	3	Y	1	114
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740												
10	7068 X	5594	-0-	-1474	-0-	957	1	4637	3	Y	-0-	17
11	6840 X	5559	-0-	-1281	-0-	2277	1	3282	3	Y	-0-	17
12	7068 X	5601	-0-	-1467	-0-	1693	1	3908	3	Y	-0-	17
01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	1754	1	3897	3	Y	-0-	10
02	5180 X	4982	-0-	-198	-0-	1718	1	3264	3	Y	-0-	10
03	5735 X	5515	-0-	-220	-0-	1899	1	3616	3	Y	-0-	10
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620												
10	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	219	1	1059	3	Y	-0-	197
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	499	1	720	3	Y	-0-	197
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	388	1	896	3	Y	-0-	197
01	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	366	1	812	3	Y	-0-	197
02	1148 N	1106	-0-	-42	-0-	381	1	725	3	Y	-0-	197
03	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	419	1	797	3	Y	-0-	197

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.//		879035															
SLICK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 157444		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	117	1	566	3	Y	-0-					82	
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	224	1	324	3	Y	-0-					82	
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	212	1	489	3	Y	1	1	1			82	
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	182	1	403	3	Y	-0-	2	1			80	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	198	1	377	3	Y	-0-					80	
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	266	1	505	3	Y	-0-					80	
GARCIA, J. A.										WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
BLOOMBERG										WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510	
10	3255 X	2692	-0-	-563	-0-	461	1	2231	3	Y	-0-	3	1			52	
11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	2156	1	3108	3	Y	-0-					52	
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	1304	1	3008	3	Y	-0-					52	
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	1341	1	2980	3	Y	3	3	1			52	
02	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	1888	1	3586	3	Y	-0-					52	
*03	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	2025	1	3854	3	Y	-0-					52	
BLOOMBERG, SAMUEL D										WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002	
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	383	1	1856	3	Y	-0-					26	
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	841	1	1212	3	Y	-0-					26	
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	607	1	1400	3	Y	-0-					26	
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	667	1	1484	3	Y	-0-	8	1			18	
02	1904 N	1320	-0-	-584	-0-	455	1	865	3	Y	-0-					18	
03	2015 N	1728	-0-	-287	-0-	595	1	1133	3	Y	-0-					18	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	2911	-0-	2911	3996	496	1	2404	3	Y	10			25
11	14B2 EXT	3520	-0-	3520	7516	1414	1	2038	3	Y	62	15	1	72
12	14B2 EXT	3711	-0-	3711	11227	1116	1	2576	3	Y	17	4	1	85
01	14865 X	3638	-0-	-11227	-0-	1120	1	2488	3	Y	27	67	1	45
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	1151	1	2186	3	Y	9	9	1	45
*03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	1286	1	2448	3	Y	7	7	1	45
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910														
10	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	913	1	4421	3	Y	52			341
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	2048	1	2953	3	Y	33			374
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	1509	1	3482	3	Y	-0-			374
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1508	1	3353	3	Y	-0-	59	1	315
02	5096 X	4266	-0-	-830	-0-	1471	1	2795	3	Y	-0-			315
03	5394 X	4670	-0-	-724	-0-	1608	1	3062	3	Y	-0-			315
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770														
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	726	1	4245	2	N	32	62	1	35
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	1694	1	4137	2	N	38	56	1	17
12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1312	1	4340	3	N	118	135	1	-0-
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	1273	1	4101	3	N	66			66
02	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	1351	1	3917	3	N	64	68	1	62
*03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	1374	1	3991	3	N	74	71	1	65
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890														
10	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	284	1	1374	3	Y	-0-			146
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	621	1	896	3	Y	-0-			146
12	1798 N	1423	-0-	-375	-0-	430	1	993	3	Y	-0-			146
01	1643 N	1195	-0-	-448	-0-	371	1	824	3	Y	-0-	60	1	86
02	1428 N	975	-0-	-453	-0-	336	1	639	3	Y	-0-			86
03	1426 N	950	-0-	-476	-0-	327	1	623	3	Y	-0-			86

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8122 - 8176				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	19	1			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007										TOTAL DEPTH	10290	PERF.	7628 - 7760				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000										TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9160 - 9180				
10		2604 X	2364	-0-	-240	-0-	401	1	1941	3	Y	20					234
							22	9									
11		2520 X	2252	-0-	-268	-0-	915	1	1318	3	Y	17	5	1			246
							19	9									
12		2604 X	2417	-0-	-187	-0-	719	1	1658	3	Y	36	9	1			273
							40	9									
01		2387 X	2339	-0-	-48	-0-	712	1	1583	3	Y	40	89	1			224
							44	9									
02		2156 X	2093	-0-	-63	-0-	718	1	1363	3	Y	11	11	1			224
							12	9									
03		2418 X	2328	-0-	-90	-0-	799	1	1521	3	Y	7	7	1			224
							8	9									
BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005										TOTAL DEPTH	9718	PERF.	8851 - 9094				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9185 - 9796				
10		2480 X	2255	-0-	-225	-0-	386	1	1868	3	Y	1					182
							1	9									
11		2400 X	2208	-0-	-192	-0-	904	1	1303	3	Y	1					183
							1	9									
12		2480 X	2311	-0-	-169	-0-	699	1	1612	3	Y	-0-					183
01		2418 X	2250	-0-	-168	-0-	698	1	1552	3	Y	-0-	3	1			180
02		2184 X	1970	-0-	-214	-0-	679	1	1291	3	Y	-0-					180
03		2325 N	2218	-0-	-107	-0-	764	1	1454	3	Y	-0-					180

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	4309 X	3795	-0-	-514	-0-	640	1	3103	3	Y	47	737
						52	9					
11	4170 X	3663	-0-	-507	-0-	1499	1	2160	3	Y	4	740
						4	9					
12	4309 X	3675	-0-	-634	-0-	1108	1	2557	3	Y	9	747
						10	9					
01	3937 X	3660	-0-	-277	-0-	1125	1	2500	3	Y	32	704
						35	9					
02	3416 X	3196	-0-	-220	-0-	1102	1	2094	3	Y	-0-	704
03	3782 X	3224	-0-	-558	-0-	1110	1	2114	3	Y	-0-	704

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768												
10	19995 X	12045	-0-	-7950	-0-	2061	1	9984	3	Y	-0-	-0-
11	15600 X	11712	-0-	-3888	-0-	4797	1	6915	3	Y	-0-	-0-
12	11377 X	11368	-0-	-9	-0-	3437	1	7931	3	Y	-0-	-0-
01	12059 X	11040	-0-	-1019	-0-	3420	1	7601	3	Y	17	-0-
						19	9				17	1
02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	3180	1	6042	3	Y	30	17
						33	9					
*03	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	3649	1	6946	3	Y	10	17
						11	9					

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822												
10	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	220	1	1063	3	Y	2	88
						2	9					
11	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	489	1	705	3	Y	1	89
						1	9					
12	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	363	1	839	3	Y	8	92
						9	9					
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	369	1	820	3	Y	2	75
						2	9					
02	1120 N	1005	-0-	-115	-0-	347	1	658	3	Y	-0-	75
03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	386	1	734	3	Y	-0-	75

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824												
10	5177 X	3361	-0-	-1816	-0-	574	1	2779	3	Y	7	91
						8	9					
11	5010 X	3166	-0-	-1844	-0-	1296	1	1868	3	Y	2	93
						2	9					
12	5177 X	3083	-0-	-2094	-0-	929	1	2143	3	Y	10	97
						11	9					
01	3813 X	2932	-0-	-881	-0-	908	1	2017	3	Y	6	53
						7	9					
02	3192 X	2582	-0-	-610	-0-	890	1	1692	3	Y	-0-	53
03	3348 X	2747	-0-	-601	-0-	946	1	1801	3	Y	-0-	53

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	2763	-0-	-523	-0-	471	1	2282	3	Y	9	18	1		201	
11	3180 X	2685	-0-	-495	-0-	1100	1	1585	3	Y	-0-				201	
12	3286 X	2716	-0-	-570	-0-	821	1	1895	3	Y	-0-				201	
01	2976 X	2708	-0-	-268	-0-	832	1	1848	3	Y	25				226	
02	2576 X	2317	-0-	-259	-0-	799	1	1518	3	Y	-0-				226	
03	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	867	1	1651	3	Y	16	25	1		217	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	137	1	666	3	Y	3				56
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	277	1	400	3	Y	2				58
12	775 N	398	-0-	-377	-0-	120	1	278	3	Y	-0-				58
01	806 N	494	-0-	-312	-0-	153	1	341	3	Y	-0-	17	1		41
02	T. A.	377	-0-	377	377	130	1	247	3	Y	-0-				41
03	T. A.	109	-0-	109	486	38	1	71	3	Y	-0-				41

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

10	2387 N	2181	-0-	-206	-0-	373	1	1804	3	Y	4				10
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	871	1	1256	3	Y	3				13
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	670	1	1545	3	Y	18	11	1		20
01	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	651	1	1447	3	Y	14	34	1		-0-
02	T. A.	1815	-0-	1815	1815	623	1	1185	3	Y	6				6
03	T. A.	2054	-0-	2054	3869	707	1	1347	3	Y	-0-				6

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

10	186 N	86	-0-	-100	-0-	15	1	71	3	Y	-0-				87
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	76	1	109	3	Y	-0-				87
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	70	1	163	3	Y	18				105
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	67	1	149	3	Y	-0-				105
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	44	1	84	3	Y	-0-				105
03	248 N	123	-0-	-125	-0-	42	1	81	3	Y	-0-				105

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	35 1	167 3	Y	-0-		22
11		210 N	112	-0-	-98	-0-	46 1	66 3	Y	-0-		22
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	215 1	495 3	Y	-0-		22
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	177 1	393 3	Y	-0-	3 1	19
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	196 1	372 3	Y	-0-		19
03		713 N	419	-0-	-294	-0-	144 1	275 3	Y	-0-		19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326												
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	122 1	589 3	Y	2	3 1	90
							2 9					
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	307 1	442 3	Y	1		91
							1 9					
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	249 1	575 3	Y	10	5 1	96
							11 9					
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	336 1	746 3	Y	10		106
							11 9					
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	317 1	601 3	Y	-0-		106
*03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	335 1	638 3	Y	14	16 1	104
							15 9					

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038												
10		1798 N	1697	-0-	-101	-0-	289 1	1399 3	Y	8		10
							9 9					
11		1650 N	1497	-0-	-153	-0-	613 1	884 3	Y	-0-		10
12		1643 N	1610	-0-	-33	-0-	487 1	1123 3	Y	-0-		10
01		1705 N	1586	-0-	-119	-0-	492 1	1094 3	Y	-0-	7 1	3
02		1400 N	1364	-0-	-36	-0-	470 1	894 3	Y	-0-		3
03		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	521 1	993 3	Y	-0-		3

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 41		RRCID ->	214809	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9960 - 10114
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	15 N	5	-0-	-10	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	-0-		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	Y	6	3	1
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	9	6	3	Y	1		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	1		
03	T. A.	20	-0-	20	20	1	9	12	3	Y	-0-	3	1
						7	1	12	3	Y	1	3	1
						1	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 9772			PERF. 9068 - 9088	
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	129	1	626	3	Y	2	1	1
11	3000 N	7863	-0-	4863	4863	3180	1	4583	3	Y	91	64	1
12	3100 N	5026	-0-	1926	6789	1482	1	3421	3	Y	112	89	1
01	3100 N	5576	-0-	2476	9265	1659	1	3686	3	Y	210	213	1
02	14096 X	4831	-0-	-9265	-0-	1631	1	3100	3	Y	91	91	1
03	7409 X	5694	-0-	-1715	-0-	1939	1	3690	3	Y	59	76	1
						65	9						

SLICK STATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217120		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 9506			PERF. 8840 - 8980	
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	10	8	1
11	660 N	461	-0-	-199	-0-	183	1	264	3	Y	13	9	1
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	14	9	439	3	Y	55	41	1
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	190	1	319	3	Y	-0-	11	1
02	420 N	245	-0-	-175	-0-	61	9	161	3	Y	-0-	-0-	
03	682 N	231	-0-	-451	-0-	84	1	151	3	Y	-0-	3	1
						80	1						

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 48		RRCID -> 218609		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8022 - 8052	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 47		RRCID -> 220480		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 9102 - 9264	
10	2294 X	2238	-0-	-56	-0-	377	1	1824	3	Y	34	33	1
11	2220 X	1752	-0-	-468	-0-	37	9	1011	3	Y	36	9	1
12	2294 X	2286	-0-	-8	-0-	701	1	1571	3	Y	31	30	1
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	40	9	1578	3	Y	25	31	1
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	681	1	1390	3	Y	49	49	1
*03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	34	9	1558	3	Y	35	38	1
						710	1						
						28	9						
						54	9						
						819	1						
						39	9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
SLICK STATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220483		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-				Y	20	39	1		120
11	7380 X	4361	-0-	-3019	-0-	1760	1	2536	3	59	53	1		126
12	7626 X	4464	-0-	-3162	-0-	65	9	1326	1	72	70	1		128
01	5177 X	4365	-0-	-812	-0-	79	9	1322	1	96	96	1		128
02	4060 X	3875	-0-	-185	-0-	106	9	1326	1	26	26	1		128
03	4495 X	4290	-0-	-205	-0-	29	9	1425	1	137	118	1		147
						151	9							
SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857						
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				Y	45	30	1		73
11	4350 X	3966	-0-	-384	-0-	1623	1	2340	3	3	16	1		60
12	4495 X	3948	-0-	-547	-0-	3	9	1190	1	11	16	1		55
01	4309 X	3822	-0-	-487	-0-	12	9	1180	1	16	18	1		53
02	3892 X	3347	-0-	-545	-0-	18	9	1153	1	2	2	1		53
03	4092 X	3713	-0-	-379	-0-	2	9	1279	1	-0-	5	1		48
SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612						
10	16381 X	-0-	-0-	-16381	-0-				N	20	49	1		15
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	753	1	1085	3	48	63	1		-0-
12	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	53	9	566	1	49				49
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	54	9	573	1	56				105
02	1764 N	1662	-0-	-102	-0-	62	9	563	1	26				131
*03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	29	9	616	1	188	188	1		131
						207	9							
SLICK STATE "B"		WELL #: 9		RRCID -> 222834		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920						
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	11	6	1		47
11	2310 X	2142	-0-	-168	-0-	876	1	1264	3	2	4	1		45
12	2387 X	1874	-0-	-513	-0-	2	9	567	1	-0-	2	1		43
01	2387 X	1299	-0-	-1088	-0-	403	1	896	3	-0-	1	1		42
02	2380 X	1565	-0-	-815	-0-	540	1	1025	3	-0-				42
*03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	1020	1	1943	3	3	2	1		43
						3	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	295	1	1430	3	Y	15	27	1	65
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	691	1	995	3	Y	41	12	1	94
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	518	1	1197	3	Y	45	38	1	101
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	529	1	1175	3	Y	36	43	1	94
02	1624 N	1520	-0-	-104	-0-	519	1	987	3	Y	13	13	1	94
*03	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	560	1	1065	3	Y	34	30	1	98
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636														
10	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	405	1	1960	3	Y	-0-			109
11	2520 X	2145	-0-	-375	-0-	879	1	1266	3	Y	-0-			109
12	2604 X	2368	-0-	-236	-0-	716	1	1651	3	Y	1			110
01	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	731	1	1624	3	Y	4	5	1	109
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	779	1	1481	3	Y	3	3	1	109
*03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	871	1	1658	3	Y	3	3	1	109
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119														
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3			379
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3			382
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2			384
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107	3	6	9	N	5			389
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			389
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	52	3	188	9	N	171	171	1	389
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627														
10	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	219	1	1060	3	Y	2			166
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	503	1	724	3	Y	5	1	1	170
12	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	388	1	897	3	Y	2	1	1	171
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	389	1	866	3	Y	-0-	5	1	166
02	1148 N	1093	-0-	-55	-0-	377	1	716	3	Y	-0-			166
03	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	399	1	761	3	Y	-0-			166

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3342	-0-	-223	-0-	572	1 2770	3 Y	-0-			119
11	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	1232	1 1777	3 Y	3	2	1	120
12	3565 X	3165	-0-	-400	-0-	957	1 2208	3 Y	-0-			120
01	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	921	1 2047	3 Y	-0-	32	1	88
02	3024 X	2659	-0-	-365	-0-	917	1 1742	3 Y	-0-			88
03	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	1045	1 1988	3 Y	-0-			88

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46	1 224	3 Y	20			22
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	22	9	Y	-0-	6	1	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	13	1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033

10	5518 X	4761	-0-	-757	-0-	814	1 3941	3 Y	5			74
11	5340 X	4240	-0-	-1100	-0-	1735	1 2501	3 Y	4			78
12	5518 X	4353	-0-	-1165	-0-	1311	1 3024	3 Y	16	10	1	84
01	4867 X	4370	-0-	-497	-0-	1354	1 3010	3 Y	5	26	1	63
02	4088 X	3855	-0-	-233	-0-	1329	1 2526	3 Y	-0-			63
03	4526 X	4286	-0-	-240	-0-	1476	1 2810	3 Y	-0-			63

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	3	6	1	3
11	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	1161	1 1674	3 Y	20	23	1	-0-
12	3472 X	2988	-0-	-484	-0-	898	1 2072	3 Y	16	11	1	5
01	3224 X	2928	-0-	-296	-0-	902	1 2005	3 Y	19	14	1	10
02	2884 X	2547	-0-	-337	-0-	876	1 1664	3 Y	6			16
03	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	982	1 1868	3 Y	9	8	1	17

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 67		RRCID -> 241628		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	91 1	443 3	Y	2	64
11	750 N	486	-0-	-264	-0-	2 9 196 1	282 3	Y	7	71
12	775 N	459	-0-	-316	-0-	8 9 139 1	320 3	Y	-0-	71
01	527 N	434	-0-	-93	-0-	135 1	299 3	Y	-0-	65
02	448 N	365	-0-	-83	-0-	126 1	239 3	Y	-0-	65
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	132 1	250 3	Y	-0-	65
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260		
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	69 1	332 3	Y	1	49
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1 9 453 1	653 3	Y	-0-	49
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	291 1	670 3	Y	-0-	49
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	324 1	721 3	Y	-0-	22
02	1036 N	440	-0-	-596	-0-	151 1	288 3	Y	1	22
03	961 N	702	-0-	-259	-0-	1 9 241 1	460 3	Y	1 1	22
SLICK STATE "B"		WELL #: 17		RRCID -> 242016		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
SLICK STATE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 242250		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754		
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	16	40
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	308 1	443 3	Y	43	54
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	47 9 240 1	554 3	Y	1	44
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	1 9 236 1	525 3	Y	6	40
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	7 9 248 1	471 3	Y	-0-	40
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	271 1	516 3	Y	-0-	38
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 68A		RRCID -> 244999		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202		
10	7688 X	7167	-0-	-521	-0-	1215 1	5887 3	Y	59	2
11	7440 X	6820	-0-	-620	-0-	65 9 2778 1	4005 3	Y	34	30
12	7688 X	6880	-0-	-808	-0-	37 9 2072 1	4783 3	Y	23	16
01	7502 X	6833	-0-	-669	-0-	25 9 2114 1	4698 3	Y	19	5
02	6608 X	5979	-0-	-629	-0-	21 9 2046 1	3886 3	Y	43	5
03	7161 X	6558	-0-	-603	-0-	47 9 2238 1	4261 3	Y	54	10
						59 9				

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
KENT A		WELL #: 1		RRCID -> 246034		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 62		RRCID -> 246036		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494							
10	5580 X	5451	-0-	-129	-0-	926	1	4486	3	Y	35	31	1		54
11	5400 X	5188	-0-	-212	-0-	2110	1	3041	3	Y	34	10	1		78
12	5580 X	5349	-0-	-231	-0-	1605	1	3703	3	Y	37	34	1		81
01	5549 X	5366	-0-	-183	-0-	1655	1	3678	3	Y	30	36	1		75
02	4956 X	4809	-0-	-147	-0-	1643	1	3122	3	Y	40	40	1		75
*03	5456 X	5396	-0-	-60	-0-	1821	1	3468	3	Y	97	76	1		96

SLICK STATE "B"		WELL #: 11		RRCID -> 246042		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482							
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	39	28	1		86
11	810 N	664	-0-	-146	-0-	260	1	374	3	Y	27	25	1		88
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	260	1	601	3	Y	-0-	13	1		75
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	262	1	582	3	Y	2	7	1		70
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	251	1	476	3	Y	1	1	1		70
*03	868 N	845	-0-	-23	-0-	286	1	545	3	Y	13	10	1		73

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 76		RRCID -> 248055		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434							
10	3286 X	2871	-0-	-415	-0-	490	1	2375	3	Y	5				863
11	3180 X	2847	-0-	-333	-0-	1156	1	1666	3	Y	23	18	1		868
12	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	863	1	1990	3	Y	6	2	1		872
01	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	861	1	1914	3	Y	35	72	1		835
02	2688 X	2490	-0-	-198	-0-	858	1	1630	3	Y	2	2	1		835
03	2945 X	2760	-0-	-185	-0-	951	1	1809	3	Y	-0-				835

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	605	-0-	-108	-0-	104 1	501 3	Y	-0-			56
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	247 1	357 3	Y	2			58
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	183 1	423 3	Y	11	7 1		62
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	183 1	407 3	Y	7	16 1		53
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	202 1	383 3	Y	-0-			53
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	221 1	422 3	Y	-0-			53

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1		173
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			173
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			173

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	21	9 1		49
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	539 1	776 3	Y	32	24 1		57
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	428 1	987 3	Y	2	10 1		49
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	438 1	972 3	Y	11	12 1		48
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	442 1	839 3	Y	6	6 1		48
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	482 1	919 3	Y	28	24 1		52

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840

10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	205 1	993 3	Y	5	9 1		88
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	453 1	654 3	Y	26	9 1		105
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	329 1	760 3	Y	31	26 1		110
01	1085 N	995	-0-	-90	-0-	300 1	667 3	Y	25	30 1		105
02	1064 N	808	-0-	-256	-0-	274 1	522 3	Y	11	11 1		105
03	1116 N	865	-0-	-251	-0-	294 1	561 3	Y	9	11 1		103

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
KENT		WELL #: 2		RRCID -> 253085		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3043 2	106 9	N	96	117 1	120
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2886 2	101 9	N	92	113 1	99
12	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	2950 3	147 9	N	134	190 1	43
01	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	2916 3	105 9	N	95		138
02	2856 X	2746	-0-	-110	-0-	2606 3	140 9	N	127	123 1	142
*03	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	2922 3	129 9	N	117	119 1	140

SLICK STATE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265844		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002			
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-	1 1	39
11	17663 X	17663	-0-	-0-	-0-	7234 1	10429 3	Y	-0-	1 1	38
12	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	5328 1	12295 3	Y	-0-		38
01	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	4986 1	11082 3	Y	-0-		38
02	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	6020 1	11438 3	Y	-0-		38
*03	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	6600 1	12565 3	Y	-0-		38

SLICK STATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 265885		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134			
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	15	19 1	90
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	252 1	364 3	Y	4	11 1	83
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	194 1	449 3	Y	24	22 1	85
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	196 1	436 3	Y	77	66 1	96
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	200 1	379 3	Y	17	17 1	96
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	222 1	423 3	Y	23	39 1	80

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 29		RRCID -> 266032		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268			
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	55 1	269 3	Y	1		46
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	117 1	168 3	Y	1		47
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	93 1	214 3	Y	2	1 1	48
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	103 1	230 3	Y	-0-	12 1	36
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	103 1	196 3	Y	-0-		36
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	113 1	214 3	Y	-0-		36

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 247390		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315			
RICHMOND		WELL #: 16									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) // CONT. //		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		// CONT. // 891175							
SAMANO		WELL #: 44		RRCID -> 247955		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2022									
FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC		019786							
WEBB, L. A.		WELL #: 17		RRCID -> 097314		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 152601		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
FLATO, F.		WELL #: 1		RRCID -> 152603		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 189728		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEBB, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 213166		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10258 - 10278	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	41
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	41
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	41

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
WEBB, L. A.		WELL #:	18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 6433 - 6467				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE TRUST		31582 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875 PERF. 6364 - 6374				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (1135)		31582 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)		31583 012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 1940 - 1944				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 1812 - 2457				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2466 - 2471				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35)			31583 250			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
FLOUR BLUFF, EAST D			WELL #: D 25		RRCID -> 196173		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 8840 - 8854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)			31583 650			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-			WELL #: 14 D		RRCID -> 075397		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 8936		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 20		RRCID -> 150680		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 6596 - 6624	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)			31583 751			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 19 F		RRCID -> 220396		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2298 - 2302	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)			31583 850			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 17		RRCID -> 216533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10601		PERF. 8698 - 8700	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)			31584 100			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.			WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309		PERF. 9235 - 9240	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786															
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031															
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.//		31591 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
SULLIVAN		WELL #:		21	RRCID ->	243745	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9344 - 9404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		22	RRCID ->	244630	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	9232 - 9466		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

SULLIVAN		WELL #:		23	RRCID ->	247056	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9208 - 9386		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

RUPP DEEP 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	292070	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8304 - 9276		
11	0	14153	-0-	14153	14153	1688 1	11005 2			N	1327	1160 1		167
12	0	7739	-0-	7739	21892	1460 9	6240 2			N	374	466 1		75
01	0	7046	-0-	7046	28938	1088 1	5511 2			N	422	325 1		172
02	0 W	4302	-0-	4302	33240	411 9	3361 2			N	286	381 1		77
03	0 W	4519	-0-	4519	37759	1071 1	3669 2			N	175	135 1		117
						464 9								
						626 1								
						315 9								
						657 1								
						193 9								

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
RUPP		WELL #:		6	RRCID ->	200903	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8810 - 8823		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172132	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7646 - 7660		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)			31591 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031												
WRIGHT, W. P.			WELL #: 1		RRCID -> 088119			COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-			46
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	24	1	52	2	N	-0-			46
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			46
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			46
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	16	1	30	2	N	-0-			46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

RUPP DEEP 'D'			WELL #: 1		RRCID -> 197703			COMPL. DATE 02/27/2019			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021				
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	454	2	N	30			53
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	33	9			N	-0-	53	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/26/2021															

SULLIVAN			WELL #: 15		RRCID -> 213629			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 216384			COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430				
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

RUPP DEEP "D"			WELL #: 2		RRCID -> 217027			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN			WELL #: 16		RRCID -> 226386			COMPL. DATE 08/21/2016			TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298				
10		5363 X	4083	-0-	-1280	-0-	1303	1	2725	2	N	50			58
11		4920 X	3874	-0-	-1046	-0-	1215	1	2624	2	N	32	68	1	22
12		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1793	1	4225	2	N	28			50
01		4867 X	1150	-0-	-3717	-0-	455	1	689	2	N	5			55
02		4116 X	1177	-0-	-2939	-0-	408	1	769	2	N	-0-			55
03		6045 X	1361	-0-	-4684	-0-	468	1	893	2	N	-0-			55

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	742	1	1551	2	N	147	132	1	30	
11	2610 X	2258	-0-	-352	-0-	162	9	676	1	N	111	126	1	15	
12	2604 X	2451	-0-	-153	-0-	122	9	684	1	N	143	78	1	80	
01	2449 X	2441	-0-	-8	-0-	157	9	930	1	N	93	156	1	17	
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	102	9	730	1	N	109	89	1	37	
*03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	120	9	827	1	N	122	109	1	50	
						134	9								

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

10	5456 X	4153	-0-	-1303	-0-	1338	1	2798	2	N	15	49	1	38
11	5340 X	4178	-0-	-1162	-0-	17	9	1316	1	N	19			57
12	5518 X	3910	-0-	-1608	-0-	21	9	1157	1	N	25			82
01	5518 X	4208	-0-	-1310	-0-	28	9	1672	1	N	3			85
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	3	9	1769	1	N	2			87
*03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	2	9	1860	1	N	11	66	1	32
						12	9							

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	834	1	1743	2	N	39	74	1	33
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	43	9	754	1	N	22			55
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	24	9	714	1	N	45	77	1	23
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	50	9	924	1	N	52			75
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	57	9	791	1	N	33	83	1	25
*03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	36	9	872	1	N	40			65
						44	9							

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 288402 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXKRON OPERATING, LLC				850872							
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149578	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10118 - 10354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	753		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	753		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	753		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	753		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	753		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	753		Y	NO RPT		-0-

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151053	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10154 - 10276
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154581	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10510 - 10560
10	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	42915	1845 1	Y	-0-		209
11	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	44390	1475 1	Y	-0-		209
12	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	46034	1644 1	Y	-0-	112 1	97
01	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	47666	1626 1	6 9 Y	5		102
02	DLQ	G-10	1655	-0-	1655	49321	1653 1	2 9 Y	2		104
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49321		Y	NO RPT		104

RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21155		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155		Y	NO RPT		-0-

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3)		31591 465		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
TEKRON OPERATING, LLC		850872								
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 9164 - 9260	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		155

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		31591 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:	30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340 PERF. 9202 - 9218	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:	15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 9278 - 9424	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEKRON OPERATING, LLC		850872								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 9863 - 11270	
10	DLQ G-10	1845	-0-	1845	15492	1845 1	Y	-0-		280
11	DLQ G-10	1475	-0-	1475	16967	1475 1	Y	-0-		280
12	DLQ G-10	1644	-0-	1644	18611	1644 1	Y	-0-	112 1	168
01	DLQ G-10	103	-0-	103	18714	75 1	Y	25		193
02	DLQ G-10	360	-0-	360	19074	358 1	Y	2		195
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19074		Y	NO RPT		195

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10034 - 11380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35

FORTY-NINE		32281 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM "49"		WELL #:	22	RRCID ->	166747	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	1760 PERF. 1627 - 1640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FREDCO		284921										
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GARCIA, CESAR		WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER)		33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 7		RRCID -> 185098		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO-A)		33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 186180		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14)		33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FINA CONOCO FEE		WELL #: 9		RRCID -> 171650		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 247779		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 44		RRCID -> 176554		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 U		RRCID -> 135059		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224998		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
01	14B2 EXT	230	-0-	230	230	230	1	N	-0-			196
02	14B2 EXT	370	-0-	370	600	370	1	N	-0-			196
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT			196
SPENCER KENT CRANE		WELL #: 1A		RRCID -> 248558		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018				
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	2			181
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			181
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	2			183
*01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			183
*02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	365	1	N	1	1	9	184
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 73		RRCID -> 152413		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
COPANO BAY STATE		WELL #: 13 L		RRCID -> 157451		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
COPANO BAY STATE		WELL #: 62		RRCID -> 159878		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
FULTON BEACH, WEST (A-2)		33305 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 16		RRCID -> 227982		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
FULTON BEACH, WEST (A-3)		33305 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
MYSTERY OIL & GAS, INC.		598303								
STATE TRACT 44		WELL #: 16		RRCID -> 070090		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
PLUGGED AND ABANDONED		11/12/1997								
FULTON BEACH, WEST (A-4)		33305 104		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 70		RRCID -> 049584		COMPL. DATE 01/28/1971		TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FULTON BEACH, WEST (B)			33305 156		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 13 U		RRCID -> 059289		COMPL. DATE 08/13/1974		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FULTON BEACH, WEST (C)			33305 182		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 13L		RRCID -> 137250		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6354 - 6358	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FULTON BEACH, WEST (LWR G)			33305 890		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 79		RRCID -> 249194		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7030 - 7040	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)			33519 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 773 L (NW/4)			WELL #: 1		RRCID -> 111650		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9508 - 9526	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)			33526 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 211203		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936		PERF.12006 - 12043	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 U		RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9054 - 9064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9832 - 9852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE TRACT	904 GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10706 - 10844
10	19490 X	3954	-0-	-15536	-0-	54 1	3193 2	Y	643	699 1	311
11	3930 X	3711	-0-	-219	-0-	707 9	3028 2	Y	572	691 1	192
12	3937 X	2824	-0-	-1113	-0-	54 1	2044 2	Y	660	692 1	160
01	3968 X	3642	-0-	-326	-0-	726 9	2745 2	Y	766	549 1	377
02	3584 X	3119	-0-	-465	-0-	54 1	2461 2	Y	549	575 1	351
03	3968 X	3322	-0-	-646	-0-	604 9	2536 2	Y	665	823 1	193
						54 1					
						732 9					

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8356 - 8368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9000 - 9020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #: 3		RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9368 - 9383				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225090		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9392 - 9412	
10	2583 N	530	-0-	-2053	-0-	8 1	499 2	Y	21	23 1	10
						23 9					
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	8 1	473 2	Y	19	23 1	6
						21 9					
12	496 N	351	-0-	-145	-0-	8 1	319 2	Y	22	23 1	5
						24 9					
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	8 1	429 2	Y	26	18 1	13
						29 9					
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	8 1	384 2	Y	18	19 1	12
						20 9					
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	8 1	396 2	Y	21	27 1	6
						23 9					

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190784		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12500 - 12520	
10	1008 N	202	-0-	-806	-0-	7 1	125 2	Y	64	70 1	31
						70 9					
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	57	69 1	19
						63 9					
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	Y	66	69 1	16
						73 9					
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	77	55 1	38
						85 9					
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	Y	54	57 1	35
						59 9					
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	Y	66	82 1	19
						73 9					

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187348		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.11896 - 13050	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT			33533 930 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
			WELL #:	6	RRCID ->	190449	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	13506 - 14350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	3000 N	2347	-0-	-653	8420	59 1	2170 2	Y		107	116 1			52
						118 9								
11	3000 N	2222	-0-	-778	7642	59 1	2058 2	Y		95	115 1			32
						105 9								
12	3100 N	1569	-0-	-1531	6111	59 1	1389 2	Y		110	115 1			27
						121 9								
01	3100 N	2064	-0-	-1036	5075	59 1	1865 2	Y		127	91 1			63
						140 9								
02	2800 N	1833	-0-	-967	4108	59 1	1673 2	Y		92	96 1			59
						101 9								
*03	3100 N	1904	-0-	-1196	2912	59 1	1724 2	Y		110	137 1			32
						121 9								

GAINES (7700) BAYLOR OPERATING, LLC MORGAN			33720 900 058832		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
			WELL #:	1	RRCID ->	218611	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7704 - 7727		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				121
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				121

GARCIA (FROST -A-) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.			33954 080 953784		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR				
			WELL #:	3U	RRCID ->	253361	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3268 - 3274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

GARCIA (GARCIA VII) SMITH PRODUCTION INC. FROST NATIONAL BANK -B-			33954 240 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
			WELL #:	35	RRCID ->	189727	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3770 - 3888		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

GARCIA (SOLIS) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.			33954 620 789662		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
			WELL #:	C 15	RRCID ->	242336	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	4196 - 4204		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
 GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
 GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 12TH MAN ENERGY, LLC 953784
 GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A)
12TH MAN ENERGY, LLC
GARCIA, T

33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
953784
WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA (2ND RINCON)
SMITH PRODUCTION INC.
FROST NATIONAL BANK -A-

33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)
SMITH PRODUCTION INC.
GARCIA L&L CO.

33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)
KALER ENERGY CORP.
GARCIA ET AL

33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
450261
WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

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

GARCIA RIDGE (QUEEN CITY)
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY
SEMMS

33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
450175
WELL #: 1ST RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10327 - 10772

10	4774 X	4447	-0-	-327	-0-	155	1	4205	3	N	79			169
						87	9							
11	5400 X	4330	-0-	-1070	-0-	150	1	4097	3	N	75			244
						83	9							
12	5580 X	4238	-0-	-1342	-0-	155	1	3998	3	N	77	187	1	134
						85	9							
01	5580 X	4255	-0-	-1325	-0-	155	1	4005	3	N	86			220
						95	9							
02	4368 X	3760	-0-	-608	-0-	140	1	3535	3	N	77	195	1	102
						85	9							
03	4464 X	3957	-0-	-507	-0-	155	1	3712	3	N	82			184
						90	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175															
SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018													TOTAL DEPTH	8834	PERF. 8400 - 13960
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	3968 X	3654	-0-	-314	-0-	31	1	3327	3	N	269	428			
11	3570 X	3331	-0-	-239	-0-	296	9	3103	3	N	180	421			
12	3534 X	3267	-0-	-267	-0-	30	1	2991	3	N	223	453			
01	3658 X	3267	-0-	-391	-0-	198	9	3034	3	N	184	252			
02	3304 X	3216	-0-	-88	-0-	31	1	2967	3	N	201	453			
*03	3658 X	3204	-0-	-454	-0-	202	9	2974	3	N	181	256			
						28	1								
						221	9								
						31	1								
						199	9								

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019													TOTAL DEPTH	11999	PERF.11176 - 11206
10	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	248	1	36848	3	N	15	115			
11	34237 X	34237	-0-	-0-	-0-	17	9	33888	3	N	99	214			
12	32475 X	32475	-0-	-0-	-0-	240	1	32214	3	N	12	37			
01	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	109	9	30596	3	N	80	117			
02	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	248	1	27005	3	N	12	129			
*03	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	13	9	31622	3	N	13	142			
						248	1								
						14	9								

KALER ENERGY CORP. 450261													SEMME A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH	12052	PERF.10676 - 10978
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

WAGNER OIL COMPANY 891175													BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9458 - 9536
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	532	3	N	4	65					
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	9	498	3	N	-0-	65					
12	589 N	508	-0-	-81	-0-	83	1	451	3	N	6	71					
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	50	1	484	3	N	5	76					
02	532 N	386	-0-	-146	-0-	7	9	327	3	N	2	78					
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	6	9			N	NO RPT	78					
						57	1										
						2	9										

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARR PRODUCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 211971		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 8450 - 8482			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	9145 X	5400	-0-	-3745	-0-	346	1	4921	3	N	121	184 1	112
11	8850 X	4281	-0-	-4569	-0-	133	9	315	1	N	100	141 1	71
12	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-	110	9	167	1	N	-0-		71
01	8866 X	2171	-0-	-6695	-0-	57	9	315	1	N	52		123
02	5824 X	4879	-0-	-945	-0-	222	9	4342	3	N	202	179 1	146
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT		146

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9175 - 9598			
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	394	1	778	3	N	-0-		49
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	418	1	771	3	N	-0-		49
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	452	1	867	3	N	-0-		49
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	501	1	1041	3	N	-0-		49
*02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	397	1	813	3	N	-0-		49
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		49

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223330		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 8618 - 8652			
10	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	108	1	1539	3	N	30		112
11	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	33	9	118	1	N	32	100 1	44
12	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	35	9	117	1	N	21		65
01	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	23	9	116	1	N	27		92
02	1484 N	1388	-0-	-96	-0-	30	9	93	1	N	19		111
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	21	9			N	NO RPT		111

SEMMES		WELL #: 1		RRCID -> 224232		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 7942 - 7977			
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	135	1	2182	3	N	45		92
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	50	9	125	1	N	35		127
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	39	9	124	1	N	33	120 1	40
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	36	9	123	1	N	42		82
*02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	46	9	132	1	N	45		127
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	50	9			N	NO RPT		127

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 8225 - 8544			
10	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	123	1	1978	3	N	49	188 1	104
11	2370 X	2000	-0-	-370	-0-	54	9	107	1	N	55		159
12	2449 X	2082	-0-	-367	-0-	61	9	108	1	N	54	159 1	54
01	2449 X	1928	-0-	-521	-0-	59	9	97	1	N	63		117
02	1988 X	1743	-0-	-245	-0-	69	9	99	1	N	50		167
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	55	9			N	NO RPT		167

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SEMMESES		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, M. S.T.		WELL #: 1		RRCID -> 228295		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830								
10	4619 X	4043	-0-	-576	-0-	479	1	3512	3	N	47					139
						52	9									
11	4050 X	3934	-0-	-116	-0-	543	1	3245	3	N	133	185	1			87
						146	9									
12	4185 X	3945	-0-	-240	-0-	389	1	3480	3	N	69					156
						76	9									
01	4185 X	3814	-0-	-371	-0-	389	1	3384	3	N	37					193
						41	9									
02	3780 X	3377	-0-	-403	-0-	500	1	2863	3	N	13	179	1			27
						14	9									
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					27

SHEERIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240264		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072								
10	3503 X	2334	-0-	-1169	-0-	135	1	2177	3	N	20					196
						22	9									
11	3180 X	1696	-0-	-1484	-0-	92	1	1583	3	N	19	183	1			32
						21	9									
12	3286 X	1699	-0-	-1587	-0-	90	1	1598	3	N	10					42
						11	9									
01	2945 X	1588	-0-	-1357	-0-	81	1	1479	3	N	25					67
						28	9									
02	2128 X	1350	-0-	-778	-0-	78	1	1253	3	N	17					84
						19	9									
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					84

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 1		RRCID -> 240357		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508								
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	167	1	2692	3	N	25					122
						28	9									
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	140	1	2394	3	N	29					151
						32	9									
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	140	1	2485	3	N	57	131	1			77
						63	9									
01	2542 N	2532	-0-	-10	-0-	131	1	2379	3	N	20					97
						22	9									
02	2296 N	2284	-0-	-12	-0-	130	1	2080	3	N	67					164
						74	9									
03	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					164

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SHEERIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 241585		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	46 1	737 3	N	6		152
11	780 N	593	-0-	-187	-0-	7 9	553 3	N	7		159
12	930 N	652	-0-	-278	-0-	32 1	598 3	N	18	151 1	26
01	775 N	670	-0-	-105	-0-	8 9	635 3	N	-0-		26
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	34 1	931 3	N	6		32
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	20 9		N	NO RPT		32

SHEERIN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 242013		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218		
10	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	35 9	1314 3	N	33		154
11	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	75 1	1283 3	N	15		169
12	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	17 9	1288 3	N	14	72 1	111
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	72 1	1205 3	N	26		137
02	1288 N	678	-0-	-610	-0-	15 9	622 3	N	15		152
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	66 1		N	NO RPT		152

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242567		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776		
10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	29 9	7311 3	N	105		164
11	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	513 1	6964 3	N	116	183 1	97
12	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	116 9	6719 3	N	131	186 1	42
01	7936 X	7407	-0-	-529	-0-	568 1	6702 3	N	120		162
02	7168 X	6540	-0-	-628	-0-	128 9	5988 3	N	106	186 1	82
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	144 9		N	NO RPT		82

STARR PRODUCE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 242849		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534		
10	9300 X	7043	-0-	-2257	-0-	573 1	6403 3	N	173	181 1	155
11	8490 X	7454	-0-	-1036	-0-	132 9	6695 3	N	194	238 1	111
12	8432 X	7316	-0-	-1116	-0-	435 1	6531 3	N	197	184 1	124
01	8432 X	7756	-0-	-676	-0-	117 9	6915 3	N	227	187 1	164
02	6944 X	6930	-0-	-14	-0-	591 1	6256 3	N	200	185 1	179
03	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-	250 9		N	NO RPT		179

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175															
GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244186		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	113	1	153	3	N	-0-		82				
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	96	1	148	3	N	-0-		82				
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	106	1	158	3	N	3		85				
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	76	1	92	3	N	10		95				
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	113	1	155	3	N	27		122				
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	30	9			N	NO RPT		122				
STARR PRODUCE CO. GU										WELL #: 3		RRCID -> 248177		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	19		54				
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	955	3	N	88	115 1	27				
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	81	1	934	3	N	25		52				
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	775	3	N	17		69				
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	46	1	631	3	N	23		92				
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	25	9			N	NO RPT		92				
STARRPRO MINERALS B										WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674	
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	31	1	492	3	N	20		65				
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	27	1	455	3	N	17		82				
12	620 N	465	-0-	-155	-0-	23	1	411	3	N	28	28 1	82				
01	558 N	422	-0-	-136	-0-	22	1	400	3	N	-0-		82				
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	49		131				
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	54	9			N	NO RPT		131				
STARRPRO MINERALS B										WELL #: 2		RRCID -> 249420		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192	
10	2604 X	2306	-0-	-298	-0-	129	1	2076	3	N	92		191				
11	2550 X	2317	-0-	-233	-0-	101	9	2151	3	N	36	183 1	44				
12	2635 X	2325	-0-	-310	-0-	126	1	2169	3	N	31		75				
01	2635 X	2238	-0-	-397	-0-	40	9	2093	3	N	27		102				
02	2156 X	2072	-0-	-84	-0-	115	1	1898	3	N	50		152				
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	30	9			N	NO RPT		152				
SHEERIN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 249636		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 249873		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8188 - 8206						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	104	1	1683	3	N	29					134
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	32	9	107	1	N	50	159	1			25
12	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	55	9	103	1	N	42					67
01	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	46	9	83	1	N	33					100
02	1876 N	1857	-0-	-19	-0-	36	9	107	1	N	32					132
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	35	9			N	NO RPT					132
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250835		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 8546		PERF. 8236 - 8254						
10	6386 X	5719	-0-	-667	-0-	330	1	5325	3	N	58					127
11	6180 X	5987	-0-	-193	-0-	64	9	327	1	N	59					186
12	6324 X	5974	-0-	-350	-0-	327	1	65	9	N	63	150	1			99
01	6262 X	5960	-0-	-302	-0-	314	1	307	1	N	64					163
02	5656 X	5073	-0-	-583	-0-	69	9	70	9	N	56					219
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-	295	1	62	9	N	NO RPT					219
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251124		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 8752 - 8768						
10	1984 X	1235	-0-	-749	-0-	81	1	1154	3	N	-0-					90
11	1260 X	1242	-0-	-18	-0-	94	1	1148	3	N	-0-					90
12	1302 X	1295	-0-	-7	-0-	101	1	1157	3	N	34					124
01	1302 X	774	-0-	-528	-0-	37	9	61	1	N	-0-					124
02	1148 N	911	-0-	-237	-0-	62	1	849	3	N	-0-					124
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					124
STARRPRO MINERALS C		WELL #: 1		RRCID -> 252111		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8198 - 8208						
10	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	71	1	1139	3	N	15					187
11	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	17	9	58	1	N	29	187	1			29
12	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	32	9	58	1	N	3					32
01	1240 N	990	-0-	-250	-0-	3	9	51	1	N	17					49
02	1008 N	957	-0-	-51	-0-	19	9	55	1	N	15					64
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	17	9			N	NO RPT					64

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 254152			COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3379 X	2868	-0-	-511	-0-	184 1	2626 3	N	53	177 1	65	
11	3270 X	2886	-0-	-384	-0-	58 9	2610 3	N	57	75 1	47	
12	3224 X	2740	-0-	-484	-0-	63 9	2465 3	N	55		102	
01	3100 X	2849	-0-	-251	-0-	214 1	2565 3	N	59		161	
02	2772 X	2580	-0-	-192	-0-	61 9	2350 3	N	54	181 1	34	
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	219 1		N			34	
						65 9						
						171 1						
						59 9						

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 254293			COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660	
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	738 3	N	42		121	
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	46 9	834 3	N	6	26 1	101	
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	49 1	1122 3	N	1		102	
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	7 9	1277 3	N	-0-		102	
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	63 1	1167 3	N	-0-		102	
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1 9		N			102	
						70 1						
						73 1						

BARRERA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 254673			COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388	
10	4898 X	3642	-0-	-1256	-0-	434 1	3179 3	N	26		70	
11	4380 X	3542	-0-	-838	-0-	29 9	3005 3	N	32		102	
12	4526 X	3620	-0-	-906	-0-	502 1	3220 3	N	36	69 1	69	
01	4526 X	3400	-0-	-1126	-0-	35 9	3021 3	N	28		97	
02	3556 X	3004	-0-	-552	-0-	360 1	2530 3	N	29		126	
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	40 9		N			126	
						348 1						
						31 9						
						442 1						
						32 9						

BAZAN			WELL #: 1		RRCID -> 254676			COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARCIA, M. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 255855			COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182								
10	4712 X	4658	-0-	-54	-0-	270	1	4357	3	N	28					157
						31	9									
11	4620 X	3695	-0-	-925	-0-	202	1	3467	3	N	24					181
						26	9									
12	4929 X	4365	-0-	-564	-0-	231	1	4113	3	N	19	148	1			52
						21	9									
01	4929 X	4528	-0-	-401	-0-	235	1	4279	3	N	13					65
						14	9									
02	4452 X	3614	-0-	-838	-0-	210	1	3363	3	N	37					102
						41	9									
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					102

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 1		RRCID -> 258897		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956								
10	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	124	1	2002	3	N	25					169
						28	9									
11	2580 X	2120	-0-	-460	-0-	113	1	1928	3	N	72					241
						79	9									
12	2449 X	2318	-0-	-131	-0-	122	1	2163	3	N	30	184	1			87
						33	9									
01	2449 X	2131	-0-	-318	-0-	110	1	1999	3	N	20					107
						22	9									
02	1988 N	1676	-0-	-312	-0-	97	1	1546	3	N	30					137
						33	9									
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					137

SEMMES		WELL #: 3		RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950								
10	26381 X	23007	-0-	-3374	-0-	1333	1	21491	3	N	166	182	1			234
						183	9									
11	25530 X	22562	-0-	-2968	-0-	1234	1	21148	3	N	164	185	1			213
						180	9									
12	24118 X	22129	-0-	-1989	-0-	1166	1	20747	3	N	196	186	1			223
						216	9									
01	23219 X	21669	-0-	-1550	-0-	1120	1	20361	3	N	171	186	1			208
						188	9									
02	21056 X	19757	-0-	-1299	-0-	1151	1	18420	3	N	169	186	1			191
						186	9									
03	23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					N	NO RPT					191

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9134 - 9524			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	235	1	1721	3	N	30		132
11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	33	9	1625	3	N	22		154
12	1953 X	1888	-0-	-65	-0-	272	1	1679	3	N	19	114 1	59
01	1984 X	1983	-0-	-1	-0-	188	1	1772	3	N	6		65
*02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	21	9	1475	3	N	56		121
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	204	1			N	NO RPT		121
						7	9						
						257	1						
						62	9						

SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 7888 - 7948			
10	2852 X	2619	-0-	-233	-0-	151	1	2442	3	N	24		104
11	2760 X	2710	-0-	-50	-0-	26	9	2538	3	N	22		126
12	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	148	1	2557	3	N	18	27 1	117
01	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	24	9	2505	3	N	34		151
02	2660 X	2443	-0-	-217	-0-	144	1	2273	3	N	25		176
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	138	1			N	NO RPT		176
						37	9						
						142	1						
						28	9						

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 8502 - 8668			
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	98	1	1396	3	N	38	182 1	40
11	1590 N	1312	-0-	-278	-0-	42	9	1177	3	N	35		75
12	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	96	1	1291	3	N	27		102
01	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	39	9	1301	3	N	45		147
*02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	112	1	1177	3	N	66	186 1	27
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	30	9			N	NO RPT		27
						111	1						
						50	9						
						86	1						
						73	9						

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8170 - 8318			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175								
STARRPRO MINERALS STATE B			WELL #:		9	RRCID -> 265236			COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	9164 PERF. 8898 - 8939	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41 1	665 3	N	43			189	
						47 9							
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	37 1	642 3	N	48	182 1		55	
						53 9							
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40 1	711 3	N	49			104	
						54 9							
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37 1	680 3	N	38			142	
						42 9							
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	37 1	590 3	N	42			184	
						46 9							
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			184	

STARRPRO MINERALS 'C1'			GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 265490			COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8649 PERF. 8114 - 8412

10	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	79 1	1273 3	N	68	28 1		119	
						75 9							
11	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	71 1	1222 3	N	67			186	
						74 9							
12	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	66 1	1177 3	N	28	172 1		42	
						31 9							
01	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	64 1	1162 3	N	149			191	
						164 9							
02	1288 N	1215	-0-	-73	-0-	68 1	1085 3	N	56	188 1		59	
						62 9							
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			59	

STARRPRO MINERALS B			WELL #:		5	RRCID -> 266193			COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762 PERF. 8258 - 8530	

10	7812 X	5209	-0-	-2603	-0-	299 1	4814 3	N	87			216	
						96 9							
11	7560 X	6247	-0-	-1313	-0-	337 1	5767 3	N	130	185 1		161	
						143 9							
12	7223 X	6640	-0-	-583	-0-	345 1	6140 3	N	141	237 1		65	
						155 9							
01	7223 X	6261	-0-	-962	-0-	319 1	5792 3	N	136			201	
						150 9							
02	6356 X	5540	-0-	-816	-0-	318 1	5097 3	N	114	188 1		127	
						125 9							
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT			127	

STARRPRO MINERALS "C4"			GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 267996			COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485 PERF. 8126 - 8424

10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	92 1	1491 3	N	76	183 1		54	
						84 9							
11	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	79 1	1357 3	N	42			96	
						46 9							
12	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	74 1	1317 3	N	38			134	
						42 9							
01	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	75 1	1359 3	N	59			193	
						65 9							
02	1372 N	1277	-0-	-95	-0-	73 1	1172 3	N	29	177 1		45	
						32 9							
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			45	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	249	1	4015	3	N	86	177 1 96
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	95	9	4219	3	N	93	189
12	4619 X	4341	-0-	-278	-0-	102	9	4014	3	N	92	187 1 94
01	4619 X	3861	-0-	-758	-0-	101	9	3599	3	N	58	152
02	4256 X	3983	-0-	-273	-0-	198	1	3652	3	N	94	184 1 62
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	64	9			N	NO RPT	62

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314												
10	1147 N	736	-0-	-411	-0-	41	1	665	3	N	27	156 1 25
11	1110 N	694	-0-	-416	-0-	30	9	643	3	N	12	37
12	1147 N	744	-0-	-403	-0-	38	1	685	3	N	18	55
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	13	9	643	3	N	29	84
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	30	114
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	20	9			N	NO RPT	114

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-	-0-

GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A												
10	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	15	436	3	N	-0-	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	7	410	3	N	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	31	276	3	N	-0-	-0-
01	372 N	296	-0-	-76	B	-0-	20	276	3	N	-0-	-0-
02	336 N	250	-0-	-86	B	-0-	6	244	3	N	-0-	-0-
*03	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-	-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556												
10	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	155	614	2	Y	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	157	635	2	Y	-0-	-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	155	662	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	673	-0-	-71	B	-0-	144	529	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	588	-0-	-84	B	-0-	141	447	2	Y	-0-	-0-
03	744 N	718	-0-	-26	B	-0-	139	579	2	Y	-0-	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	56 1	224 2	Y	-0-	1
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	52 1	209 2	Y	-0-	1
12	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	47 1	201 2	Y	-0-	1
01	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	51 1	187 2	Y	-0-	1
02	252 N	188	-0-	-64 B	-0-	45 1	143 2	Y	-0-	1
03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	43 1	178 2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527		
10	5766 X	5584	-0-	-182 B	-0-	1124 1	4460 2	Y	-0-	10
11	5580 X	5490	-0-	-90 B	-0-	1090 1	4400 2	Y	-0-	10
12	5797 X	4909	-0-	-888 B	-0-	933 1	3976 2	Y	-0-	10
01	5797 X	5588	-0-	-209 B	-0-	1196 1	4392 2	Y	-0-	10
02	5236 X	3580	-0-	-1656 B	-0-	860 1	2720 2	Y	-0-	10
03	5673 X	5259	-0-	-414 B	-0-	1021 1	4238 2	Y	-0-	10

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374		
10	4937 X	292	-0-	-4645 B	-0-	292 2		Y	-0-	4
11	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-0-			Y	-0-	4
12	2673 X	2673	-0-	-0- B	-0-	508 1	2165 2	Y	-0-	4
01	2229 X	2229	-0-	-0- B	-0-	477 1	1752 2	Y	-0-	4
02	1904 X	1871	-0-	-33 B	-0-	449 1	1422 2	Y	-0-	4
03	2666 X	1631	-0-	-1035 B	-0-	317 1	1314 2	Y	-0-	4

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951		
10	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	247 1	981 2	Y	-0-	8
11	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	230 1	931 2	Y	-0-	8
12	1271 N	1110	-0-	-161 B	-0-	211 1	899 2	Y	-0-	8
01	1240 N	1028	-0-	-212 B	-0-	220 1	808 2	Y	-0-	8
02	1092 N	977	-0-	-115 B	-0-	235 1	742 2	Y	-0-	8
*03	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	271 1	1125 2	Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080		
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	138 1	549 2	Y	-0-	8
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	134 1	542 2	Y	-0-	8
12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	152 1	645 2	Y	-0-	8
01	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	158 1	579 2	Y	-0-	8
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	159 1	502 2	Y	-0-	8
03	806 N	741	-0-	-65 B	-0-	144 1	597 2	Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554		
10	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	76 1	300 2	Y	-0-	1
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	85 1	344 2	Y	-0-	1
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	89 1	380 2	Y	-0-	1
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	97 1	357 2	Y	-0-	1
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	101 1	319 2	Y	-0-	1
03	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	90 1	373 2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074		
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	20 1	80 2	Y	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	28 1	114 2	Y	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	52 1	222 2	Y	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	36 1	134 2	Y	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	49 1	155 2	Y	-0-	-0-
03	279 N	144	-0-	-135 B	-0-	28 1	116 2	Y	-0-	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	97	1	384	2	Y	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	95	1	383	2	Y	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	119	1	505	2	Y	-0-	-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	121	1	444	2	Y	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	125	1	397	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	112	1	465	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977				
10	372 N	451	-0-	79 B	-5723	91	1	360	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	407	-0-	107 B	-5616	81	1	326	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	341	-0-	-186 B	-5616	65	1	276	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	309	-0-	-156 B	-5616	66	1	243	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	290	-0-	-102 B	-5616	70	1	220	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	316	-0-	-25 B	-5616	61	1	255	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442				
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	75	1	299	2	Y	-0-	1
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	69	1	277	2	Y	-0-	1
12	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	68	1	289	2	Y	-0-	1
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	76	1	278	2	Y	-0-	1
02	336 N	317	-0-	-19 B	-0-	76	1	241	2	Y	-0-	1
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	68	1	284	2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360				
10	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	16	1	63	2	Y	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	44	1	179	2	Y	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	43	1	183	2	Y	-0-	-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	120	1	442	2	Y	-0-	-0-
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	129	1	407	2	Y	-0-	-0-
*03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	56	1	233	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883				
10	2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	574	1	2277	2	Y	-0-	-0-
11	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	523	1	2113	2	Y	-0-	-0-
12	2852 N	2628	-0-	-224 B	-0-	500	1	2128	2	Y	-0-	-0-
01	2852 N	2657	-0-	-195 B	-0-	569	1	2088	2	Y	-0-	-0-
02	2464 N	2291	-0-	-173 B	-0-	550	1	1741	2	Y	-0-	-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	511	1	2124	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476				
10	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	91	1	362	2	Y	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	84	1	339	2	Y	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	91	1	386	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	92	1	336	2	Y	-0-	-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	103	1	326	2	Y	-0-	-0-
*03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	91	1	379	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	1085 N	1063	-0-	-22 B	-0-	214	1	849	2	Y	-0-	4		
11	1020 N	942	-0-	-78 B	-0-	187	1	755	2	Y	-0-	4		
12	1302 N	1006	-0-	-296 B	-0-	191	1	815	2	Y	-0-	4		
01	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	216	1	795	2	Y	-0-	4		
02	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	216	1	683	2	Y	-0-	4		
*03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	196	1	816	2	Y	-0-	4		

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946					
10	465 N	493	-0-	28 B	-32362	99	1	394	2	Y	-0-	1		
11	360 N	458	-0-	98 B	-32264	91	1	367	2	Y	-0-	1		
12	527 N	473	-0-	-54 B	-32264	90	1	383	2	Y	-0-	1		
01	496 N	473	-0-	-23 B	-32264	101	1	372	2	Y	-0-	1		
02	420 N	434	-0-	14 B	-32250	104	1	330	2	Y	-0-	1		
03	465 N	484	-0-	19 B	-32231	94	1	390	2	Y	-0-	1		

GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288					
10	2387 X	2170	-0-	-217 B	-0-	437	1	1733	2	Y	-0-	2		
11	2310 X	1628	-0-	-682 B	-0-	323	1	1305	2	Y	-0-	2		
12	2852 X	1656	-0-	-1196 B	-0-	315	1	1341	2	Y	-0-	2		
01	2852 X	1654	-0-	-1198 B	-0-	354	1	1300	2	Y	-0-	2		
02	2576 X	1665	-0-	-911 B	-0-	400	1	1265	2	Y	-0-	2		
03	2170 X	1755	-0-	-415 B	-0-	338	1	1402	2	Y	14	16		
						15	9							

GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694					
10	1023 N	995	-0-	-28 B	-0-	200	1	795	2	Y	-0-	2		
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	192	1	776	2	Y	-0-	2		
12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	194	1	824	2	Y	-0-	2		
01	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	219	1	805	2	Y	-0-	2		
02	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	225	1	713	2	Y	-0-	2		
*03	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	203	1	842	2	Y	-0-	2		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883												
GATES 05-D		WELL #: 7015		RRCID -> 257970		COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012					
10	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1110	1	3533	3	Y	475	468	0	21
						3	4	523	9					
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	919	1	3808	3	Y	479	479	0	21
						3	4	527	9					
12	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1507	1	5921	3	Y	583	577	0	27
						11	4	641	9					
01	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1376	1	5227	3	Y	343	357	0	13
						8	4	377	9					
*02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	810	1	3155	3	Y	313	314	0	12
						8	4	344	9					
*03	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	988	1	3901	3	Y	370	369	0	13
						7	4	407	9					

GATES 05-D		WELL #: 319		RRCID -> 258655		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110														
10	4247 X	3421	-0-	-826	-0-	123	1	2942	3	Y	321	321	0	14
						3	4	353	9					
11	4290 X	3089	-0-	-1201	-0-	130	1	2584	3	Y	339	338	0	15
						2	4	373	9					
12	4433 X	3408	-0-	-1025	-0-	131	1	2826	3	Y	405	401	0	19
						5	4	446	9					
01	4433 X	2936	-0-	-1497	-0-	85	1	2476	3	Y	337	343	0	13
						4	4	371	9					
*02	3780 X	3071	-0-	-709	-0-	65	1	2633	3	Y	333	333	0	13
						7	4	366	9					
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	97	1	4010	3	Y	391	390	0	14
						7	4	430	9					
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444														
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	125	1	3943	3	Y	101	105	0	12
						5	4	111	9					
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	146	1	4531	3	Y	122	121	0	13
						7	4	134	9					
12	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	108	1	3286	3	Y	61	67	0	7
						3	4	67	9					
01	4185 X	3392	-0-	-793	-0-	97	1	3224	3	Y	61	63	0	5
						4	4	67	9					
*02	3948 X	3406	-0-	-542	-0-	93	1	3203	3	Y	95	91	0	9
						5	4	105	9					
03	4371 X	3275	-0-	-1096	-0-	100	1	3076	3	Y	86	88	0	7
						4	4	95	9					

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6138 X	3000	-0-	-3138	-0-	103	1	2810	3	Y	76	76	0	3
						3	4	84	9					
11	6660 X	1728	-0-	-4932	-0-	78	1	1586	3	Y	53	54	0	2
						6	4	58	9					
12	6882 X	2689	-0-	-4193	-0-	107	1	2501	3	Y	65	65	0	2
						9	4	72	9					
01	6882 X	3203	-0-	-3679	-0-	116	1	3006	3	Y	61	61	0	2
						14	4	67	9					
*02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	123	1	2966	3	Y	44	44	0	2
						21	4	48	9					
*03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	175	1	3439	3	Y	51	50	0	3
						18	4	56	9					

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

10	3658 X	1140	-0-	-2518	-0-	39	1	1057	3	Y	39	39	0	1
						1	4	43	9					
11	3540 X	1075	-0-	-2465	-0-	49	1	980	3	Y	38	38	0	1
						4	4	42	9					
12	3255 X	1109	-0-	-2146	-0-	43	1	1021	3	Y	38	38	0	1
						3	4	42	9					
01	2542 X	1092	-0-	-1450	-0-	39	1	1011	3	Y	34	34	0	1
						5	4	37	9					
*02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	3	Y	21	21	0	1
						7	4	23	9					
*03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	3	Y	-0-	1	0	-0-
						8	4							

 GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	171	1	4081	3	Y	169	168	0	7
						4	4	186	9					
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	240	1	4769	3	Y	185	184	0	8
						3	4	204	9					
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	234	1	5041	3	Y	204	203	0	9
						9	4	224	9					
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	179	1	5191	3	Y	214	215	0	8
						8	4	235	9					
*02	4424 X	3357	-0-	-1067	-0-	78	1	3127	3	Y	131	134	0	5
						8	4	144	9					
03	4898 X	45	-0-	-4853	-0-	1	1	44	3	Y	-0-	5	0	-0-

 GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	152	1	4813	3	Y	135	133	0	16
						5	4	149	9					
11	4380 X	4114	-0-	-266	-0-	124	1	3821	3	Y	149	149	0	16
						5	4	164	9					
12	4557 X	3487	-0-	-1070	-0-	107	1	3256	3	Y	110	113	0	13
						3	4	121	9					
01	4960 X	3448	-0-	-1512	-0-	97	1	3224	3	Y	112	115	0	10
						4	4	123	9					
*02	4480 X	3423	-0-	-1057	-0-	93	1	3224	3	Y	92	93	0	9
						5	4	101	9					
03	4960 X	3820	-0-	-1140	-0-	116	1	3559	3	Y	127	126	0	10
						5	4	140	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	3670	-0-	-794	-0-	-0-	122	1	3345	3	Y	181	177	0		7
							4	4	199	9						
11	3780 X	3199	-0-	-581	-0-	-0-	139	1	2805	3	Y	222	221	0		8
							11	4	244	9						
12	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	-0-	142	1	3295	3	Y	206	207	0		7
							12	4	227	9						
01	3906 X	3204	-0-	-702	-0-	-0-	111	1	2880	3	Y	182	183	0		6
							13	4	200	9						
*02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3161	3	Y	160	159	0		7
							23	4	176	9						
*03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	4251	3	Y	124	123	0		8
							23	4	136	9						
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																
10	2480 X	1457	-0-	-1023	-0-	-0-	313	1	1000	3	Y	131	127	0		6
							144	9								
11	2400 X	1465	-0-	-935	-0-	-0-	257	1	1061	3	Y	134	134	0		6
							147	9								
12	2480 X	1489	-0-	-991	-0-	-0-	269	1	1059	3	Y	144	143	0		7
							3	4	158	9						
01	1457 N	603	-0-	-854	-0-	-0-	109	1	416	3	Y	71	75	0		3
							78	9								
*02	1372 N	1320	-0-	-52	-0-	-0-	256	1	1003	3	Y	54	55	0		2
							2	4	59	9						
*03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	1700	3	Y	87	86	0		3
							4	4	96	9						
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325																
10	4030 X	3368	-0-	-662	-0-	-0-	132	1	3152	3	Y	74	74	0		3
							3	4	81	9						
11	3900 X	3325	-0-	-575	-0-	-0-	157	1	3087	3	Y	72	72	0		3
							2	4	79	9						
12	4030 X	3511	-0-	-519	-0-	-0-	152	1	3263	3	Y	81	80	0		4
							7	4	89	9						
01	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	-0-	117	1	3361	3	Y	83	84	0		3
							5	4	91	9						
*02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	3139	3	Y	80	80	0		3
							8	4	88	9						
*03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	3458	3	Y	87	87	0		3
							6	4	96	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		11625 X	10116	-0-	-1509	-0-	381 1	9096 3	12 4	627 9	Y	570	554 0			25
11		11250 X	9986	-0-	-1264	-0-	450 1	8918 3	5 4	613 9	Y	557	558 0			24
12		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	439 1	9423 3	19 4	680 9	Y	618	614 0			28
01		10354 X	10099	-0-	-255	-0-	322 1	9364 3	17 4	396 9	Y	360	374 0			14
*02		9352 X	8773	-0-	-579	-0-	208 1	8445 3	24 4	96 9	Y	87	98 0			3
03		10571 X	9650	-0-	-921	-0-	225 1	9300 3	18 4	107 9	Y	97	96 0			4

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092																
10		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	262 1	6260 3	7 4	788 9	Y	716	712 0			31
11		6720 X	6640	-0-	-80	-0-	285 1	5646 3	3 4	706 9	Y	642	645 0			28
12		7161 X	6773	-0-	-388	-0-	268 1	5745 3	10 4	750 9	Y	682	679 0			31
01		7316 X	6912	-0-	-404	-0-	204 1	5916 3	10 4	782 9	Y	711	715 0			27
*02		6608 X	6423	-0-	-185	-0-	137 1	5526 3	14 4	746 9	Y	678	678 0			27
03		7316 X	7056	-0-	-260	-0-	147 1	6084 3	12 4	813 9	Y	739	739 0			27

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162																
10		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	176 1	4211 3	4 4	365 9	Y	332	332 0			14
11		4770 X	4696	-0-	-74	-0-	207 1	4127 3	3 4	359 9	Y	326	326 0			14
12		5022 X	4970	-0-	-52	-0-	203 1	4362 3	7 4	398 9	Y	362	359 0			17
01		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	154 1	4493 3	7 4	414 9	Y	376	379 0			14
*02		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	103 1	4195 3	11 4	395 9	Y	359	359 0			14
*03		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	112 1	4619 3	8 4	430 9	Y	391	391 0			14

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094																
10		2883 X	1857	-0-	-1026	-0-	64 1	1736 3	2 4	55 9	Y	50	49 0			2
11		2700 X	1750	-0-	-950	-0-	80 1	1611 3	6 4	53 9	Y	48	48 0			2
12		2418 X	1807	-0-	-611	-0-	72 1	1676 3	6 4	53 9	Y	48	48 0			2
01		2356 X	1801	-0-	-555	-0-	65 1	1679 3	7 4	50 9	Y	45	46 0			1
*02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	69 1	1659 3	11 4	51 9	Y	46	45 0			2
*03		3100 N	5001	-0-	1901	1901	235 1	4611 3	25 4	130 9	Y	118	113 0			7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4154 X	3723	-0-	-431	-0-	148	1	3530	3	Y	38	37	0			2
							3	42	9							
11	5340 X	3676	-0-	-1664	-0-	175	1	3458	3	Y	36	36	0			2
							3	40	9							
12	5518 X	3877	-0-	-1641	-0-	170	1	3656	3	Y	40	40	0			2
							7	44	9							
01	5518 X	3947	-0-	-1571	-0-	130	1	3766	3	Y	42	42	0			2
							5	46	9							
*02	4592 X	3656	-0-	-936	-0-	87	1	3515	3	Y	40	40	0			2
							10	44	9							
*03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	94	1	3872	3	Y	43	43	0			2
							7	47	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350																
10	6169 X	4165	-0-	-2004	-0-	143	1	3901	3	Y	105	105	0			4
							5	116	9							
11	10380 X	3769	-0-	-6611	-0-	172	1	3477	3	Y	96	97	0			3
							14	106	9							
12	10726 X	3661	-0-	-7065	-0-	146	1	3390	3	Y	103	102	0			4
							12	113	9							
01	10726 X	3669	-0-	-7057	-0-	132	1	3413	3	Y	99	100	0			3
							15	109	9							
*02	3752 X	2583	-0-	-1169	-0-	100	1	2391	3	Y	67	67	0			3
							18	74	9							
03	4154 X	2327	-0-	-1827	-0-	108	1	2127	3	Y	74	72	0			5
							11	81	9							
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911																
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	155	1	3693	3	Y	604	604	0			26
							3	664	9							
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	188	1	3727	3	Y	701	697	0			30
							3	771	9							
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	195	1	4187	3	Y	819	811	0			38
							7	901	9							
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	158	1	4605	3	Y	751	760	0			29
							8	826	9							
*02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	108	1	4395	3	Y	681	683	0			27
							12	749	9							
*03	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	122	1	5054	3	Y	680	682	0			25
							9	748	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	5921 X	3823	-0-	-2098	-0-		114	1	3601	3	Y	95	100	0			11	
							3	4	105	9								
11	5520 X	4647	-0-	-873	-0-		142	1	4384	3	Y	104	104	0			11	
							7	4	114	9								
12	5704 X	5218	-0-	-486	-0-		163	1	4943	3	Y	98	98	0			11	
							4	4	108	9								
01	5704 X	5162	-0-	-542	-0-		147	1	4899	3	Y	101	103	0			9	
							5	4	111	9								
*02	5012 X	4653	-0-	-359	-0-		128	1	4414	3	Y	96	96	0			9	
							5	4	106	9								
03	5208 X	4623	-0-	-585	-0-		142	1	4380	3	Y	87	89	0			7	
							5	4	96	9								

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827																		
10	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-		359	1	8576	3	Y	519	515	0			23	
							10	4	571	9								
11	5940 X	4532	-0-	-1408	-0-		205	1	4058	3	Y	242	255	0			10	
							3	4	266	9								
12	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-		396	1	8484	3	Y	422	413	0			19	
							18	4	464	9								
01	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-		236	1	6867	3	Y	550	548	0			21	
							12	4	605	9								
*02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-		146	1	5902	3	Y	554	553	0			22	
							16	4	609	9								
03	6138 X	4728	-0-	-1410	-0-		100	1	4101	3	Y	473	478	0			17	
							7	4	520	9								

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147																		
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-		182	1	4358	3	Y	856	849	0			37	
							4	4	942	9								
11	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		204	1	4037	3	Y	739	744	0			32	
							3	4	813	9								
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-		195	1	4187	3	Y	755	752	0			35	
							7	4	831	9								
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-		150	1	4366	3	Y	761	767	0			29	
							7	4	837	9								
*02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-		102	1	4093	3	Y	717	718	0			28	
							11	4	789	9								
*03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-		112	1	4659	3	Y	733	734	0			27	
							8	4	806	9								

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141																		
10	4092 X	4002	-0-	-90	-0-		138	1	3279	3	Y	529	532	0			23	
							3	4	582	9								
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		172	1	3412	3	Y	623	619	0			27	
							3	4	685	9								
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-		160	1	3430	3	Y	656	653	0			30	
							7	4	722	9								
01	4278 X	4248	-0-	-30	-0-		118	1	3392	3	Y	666	671	0			25	
							5	4	733	9								
*02	3976 X	3828	-0-	-148	-0-		75	1	3065	3	Y	618	619	0			24	
							8	4	680	9								
03	4402 X	4335	-0-	-67	-0-		86	1	3567	3	Y	614	616	0			22	
							7	4	675	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	3731	-0-	-1384	-0-	110	1	3477	3	Y	128	130	0	15
							3	141	9					
11	4800 X	3713	-0-	-1087	-0-	111	1	3441	3	Y	143	142	0	16
							4	157	9					
12	4030 X	3864	-0-	-166	-0-	119	1	3629	3	Y	103	107	0	12
							3	113	9					
01	4030 X	4008	-0-	-22	-0-	113	1	3771	3	Y	108	110	0	10
							5	119	9					
*02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	104	1	3615	3	Y	101	101	0	10
							5	111	9					
*03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	152	1	4687	3	Y	89	92	0	7
							5	98	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246														
10	4960 X	3982	-0-	-978	-0-	119	1	3756	3	Y	94	98	0	11
							4	103	9					
11	4290 X	3933	-0-	-357	-0-	120	1	3701	3	Y	97	97	0	11
							5	107	9					
12	4433 X	3799	-0-	-634	-0-	118	1	3584	3	Y	85	86	0	10
							3	94	9					
01	4185 X	3644	-0-	-541	-0-	103	1	3448	3	Y	81	84	0	7
							4	89	9					
*02	3668 X	3464	-0-	-204	-0-	95	1	3310	3	Y	49	51	0	5
							5	54	9					
*03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	136	1	4165	3	Y	38	40	0	3
							5	42	9					
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618														
10	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	72	1	1717	3	Y	93	93	0	4
							2	102	9					
11	2250 N	1869	-0-	-381	-0-	85	1	1684	3	Y	91	91	0	4
							100							
12	2077 N	1976	-0-	-101	-0-	83	1	1779	3	Y	101	100	0	5
							3	111	9					
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	63	1	1831	3	Y	104	105	0	4
							4	114	9					
*02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	46	1	1849	3	Y	299	291	0	12
							4	329	9					
*03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	46	1	1882	3	Y	304	305	0	11
							4	334	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099														
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	131	1	4120	3	Y	213	205	0	25
							5	234	9					
11	5760 X	4089	-0-	-1671	-0-	118	1	3647	3	Y	290	283	0	32
							5	319	9					
12	5952 X	2774	-0-	-3178	-0-	81	1	2471	3	Y	199	208	0	23
							3	219	9					
01	5952 X	3370	-0-	-2582	-0-	94	1	3116	3	Y	142	152	0	13
							4	156	9					
*02	4060 X	2680	-0-	-1380	-0-	71	1	2467	3	Y	126	127	0	12
							3	139	9					
03	4495 X	3955	-0-	-540	-0-	122	1	3748	3	Y	73	79	0	6
							5	80	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	
10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	98	1	2700	3	Y	10
							3	4	297	9		
11		2190 X	2007	-0-	-183	-0-	83	1	1673	3	Y	8
							6	4	245	9		
12		2263 X	2069	-0-	-194	-0-	75	1	1740	3	Y	8
							6	4	248	9		
01		2263 X	2058	-0-	-205	-0-	67	1	1744	3	Y	7
							8	4	239	9		
*02		2044 X	1871	-0-	-173	-0-	69	1	1640	3	Y	6
							11	4	151	9		
03		2263 X	2020	-0-	-243	-0-	91	1	1796	3	Y	7
							9	4	124	9		
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377												
10		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	198	1	5406	3	Y	4
							7	4	114	9		
11		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	248	1	5016	3	Y	4
							20	4	110	9		
12		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	223	1	5221	3	Y	4
							18	4	110	9		
01		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	186	1	4807	3	Y	3
							21	4	89	9		
*02		4424 X	3131	-0-	-1293	-0-	123	1	2950	3	Y	2
							21	4	37	9		
03		4898 X	2592	-0-	-2306	-0-	122	1	2395	3	Y	4
							13	4	62	9		
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852												
10		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	344	1	9402	3	Y	19
							12	4	579	9		
11		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	432	1	8724	3	Y	18
							34	4	552	9		
12		10385 X	10056	-0-	-329	-0-	390	1	9076	3	Y	18
							32	4	558	9		
01		10385 X	10254	-0-	-131	-0-	362	1	9342	3	Y	15
							43	4	507	9		
*02		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	360	1	8617	3	Y	15
							62	4	380	9		
03		10323 X	5757	-0-	-4566	-0-	258	1	5080	3	Y	22
							27	4	392	9		
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377												
10		11904 X	9884	-0-	-2020	-0-	324	1	8888	3	Y	22
							11	4	661	9		
11		11520 X	9314	-0-	-2206	-0-	408	1	8245	3	Y	20
							32	4	629	9		
12		11904 X	9615	-0-	-2289	-0-	368	1	8579	3	Y	21
							30	4	638	9		
01		10571 X	9772	-0-	-799	-0-	341	1	8818	3	Y	16
							41	4	572	9		
*02		8960 X	8919	-0-	-41	-0-	339	1	8103	3	Y	17
							59	4	418	9		
03		9889 X	5881	-0-	-4008	-0-	251	1	4926	3	Y	39
							26	4	678	9		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148										COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8870 - 13637	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	84	1	2300	3	Y	36	36	0			1
						2	4		40	9						
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	117	1	2356	3	Y	32	32	0			1
						9	4		35	9						
12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	111	1	2594	3	Y	35	35	0			1
						9	4		39	9						
01	3100 N	3215	-0-	115	115	118	1	3043	3	Y	36	36	0			1
						14	4		40	9						
*02	2728 N	2613	-0-	-115	-0-	102	1	2461	3	Y	28	28	0			1
						19	4		31	9						
*03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	96	1	1885	3	Y	34	33	0			2
						10	4		37	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261										COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	9074 - 14297	
10	6789 X	5893	-0-	-896	-0-	202	1	5531	3	Y	139	139	0			5
						7	4		153	9						
11	6570 X	5552	-0-	-1018	-0-	254	1	5131	3	Y	133	133	0			5
						21	4		146	9						
12	6231 X	5734	-0-	-497	-0-	229	1	5339	3	Y	134	134	0			5
						19	4		147	9						
01	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	202	1	5204	3	Y	131	132	0			4
						24	4		144	9						
*02	5320 X	3951	-0-	-1369	-0-	152	1	3633	3	Y	127	125	0			6
						26	4		140	9						
03	5890 X	2188	-0-	-3702	-0-	99	1	1937	3	Y	129	127	0			8
						10	4		142	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278										COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	9064 - 14192	
10	3968 X	2985	-0-	-983	-0-	98	1	2705	3	Y	163	162	0			6
						3	4		179	9						
11	3660 X	2814	-0-	-846	-0-	124	1	2508	3	Y	156	157	0			5
						10	4		172	9						
12	3472 X	2906	-0-	-566	-0-	112	1	2610	3	Y	159	158	0			6
						9	4		175	9						
01	3410 X	2671	-0-	-739	-0-	93	1	2403	3	Y	149	150	0			5
						11	4		164	9						
*02	2772 X	2017	-0-	-755	-0-	74	1	1790	3	Y	127	126	0			6
						13	4		140	9						
03	2976 X	2622	-0-	-354	-0-	120	1	2353	3	Y	124	122	0			8
						13	4		136	9						
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277										COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8888 - 14042	
10	5115 X	3486	-0-	-1629	-0-	116	1	3175	3	Y	174	172	0			6
						4	4		191	9						
11	5190 X	3286	-0-	-1904	-0-	146	1	2946	3	Y	166	166	0			6
						11	4		183	9						
12	5363 X	3391	-0-	-1972	-0-	132	1	3065	3	Y	167	167	0			6
						10	4		184	9						
01	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	233	1	6028	3	Y	150	151	0			5
						28	4		165	9						
*02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	192	1	4578	3	Y	126	125	0			6
						33	4		139	9						
03	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	155	1	3043	3	Y	152	148	0			10
						16	4		167	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
GATES 05-D		WELL #: 6129		RRCID ->	264278	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	9104 - 14015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	45 1	1241 3	186 9	124 9	Y	169	165 0		6
11	1770 N	973	-0-	-797	-0-	40 1	806 3	124 9	124 9	Y	113	115 0		4
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	43 1	1019 3	160 9	160 9	Y	145	144 0		5
01	1488 N	1276	-0-	-212	-0-	42 1	1066 3	163 9	163 9	Y	148	148 0		5
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	62 1	1481 3	144 9	144 9	Y	131	130 0		6
*03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	116 1	2269 3	186 9	186 9	Y	169	164 0		11

GATES 09 ROSE B		WELL #: 2026		RRCID ->	264695	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	8793	PERF.	9154 - 14171			
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	92 1	2182 3	106 9	106 9	Y	96	93 0		4
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	94 1	1854 3	117 9	117 9	Y	106	105 0		5
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	91 1	1958 3	128 9	128 9	Y	116	116 0		5
01	2387 N	2224	-0-	-163	-0-	70 1	2016 3	134 9	134 9	Y	122	122 0		5
*02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	54 1	2158 3	121 9	121 9	Y	110	111 0		4
*03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	61 1	2545 3	130 9	130 9	Y	118	118 0		4

GATES 05-D		WELL #: 707		RRCID ->	264970	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	11633 - 13408			
10	2046 X	1226	-0-	-820	-0-	46 1	1108 3	72 9	72 9	Y	65	64 0		3
11	1980 X	1755	-0-	-225	-0-	75 1	1483 3	197 9	197 9	Y	179	174 0		8
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	108 1	2325 3	349 9	349 9	Y	317	310 0		15
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	82 1	2394 3	363 9	363 9	Y	330	332 0		13
*02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	55 1	2234 3	345 9	345 9	Y	314	315 0		12
03	2790 X	1866	-0-	-924	-0-	38 1	1573 3	252 9	252 9	Y	229	233 0		8

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1002		RRCID ->	265065	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8898 - 13946			
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	57 1	1565 3	50 9	50 9	Y	45	44 0		2
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	91 1	1833 3	53 9	53 9	Y	48	48 0		2
12	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	120 1	2787 3	85 9	85 9	Y	77	76 0		3
01	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	111 1	2864 3	103 9	103 9	Y	94	94 0		3
*02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	104 1	2505 3	83 9	83 9	Y	75	75 0		3
*03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	126 1	2481 3	68 9	68 9	Y	62	61 0		4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		24180 X	20251	-0-	-3929	-0-	793 1	18931 3	22 4	505 9	Y	459	456 0		20
11		22080 X	18912	-0-	-3168	-0-	872 1	17295 3	13 4	732 9	Y	665	656 0		29
12		23157 X	21114	-0-	-2043	-0-	891 1	19113 3	37 4	1073 9	Y	975	959 0		45
01		23157 X	21515	-0-	-1642	-0-	679 1	19684 3	34 4	1118 9	Y	1016	1022 0		39
*02		20916 X	19952	-0-	-964	-0-	455 1	18382 3	50 4	1065 9	Y	968	969 0		38
*03		23038 X	23038	-0-	-0-	-0-	518 1	21398 3	41 4	1081 9	Y	983	985 0		36

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013															
10		3627 X	2146	-0-	-1481	-0-	70 1	1936 3	2 4	138 9	Y	125	124 0		5
11		3510 X	2021	-0-	-1489	-0-	89 1	1795 3	7 4	130 9	Y	118	119 0		4
12		2635 X	2086	-0-	-549	-0-	80 1	1867 3	7 4	132 9	Y	120	120 0		4
01		2418 X	2252	-0-	-166	-0-	79 1	2033 3	9 4	131 9	Y	119	119 0		4
*02		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	134 1	3199 3	24 4	99 9	Y	90	90 0		4
*03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	216 1	4249 3	23 4	63 9	Y	57	57 0		4

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092															
10		3472 X	2834	-0-	-638	-0-	95 1	2605 3	3 4	131 9	Y	119	118 0		4
11		3180 X	2670	-0-	-510	-0-	119 1	2417 3	9 4	125 9	Y	114	114 0		4
12		2821 X	2758	-0-	-63	-0-	107 1	2515 3	9 4	127 9	Y	115	115 0		4
01		2821 X	2793	-0-	-28	-0-	99 1	2549 3	11 4	134 9	Y	122	122 0		4
*02		2548 X	2450	-0-	-98	-0-	91 1	2191 3	15 4	153 9	Y	139	137 0		6
03		2821 X	2389	-0-	-432	-0-	103 1	2021 3	10 4	255 9	Y	232	223 0		15

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216															
10		12896 X	8246	-0-	-4650	-0-	319 1	7616 3	10 4	301 9	Y	274	265 0		12
11		12480 X	7677	-0-	-4803	-0-	338 1	6718 3	3 4	618 9	Y	562	550 0		24
12		12896 X	9389	-0-	-3507	-0-	383 1	8224 3	17 4	765 9	Y	695	687 0		32
01		9920 X	9574	-0-	-346	-0-	292 1	8471 3	15 4	796 9	Y	724	728 0		28
*02		8960 X	8886	-0-	-74	-0-	196 1	7911 3	21 4	758 9	Y	689	690 0		27
*03		12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	281 1	11644 3	23 4	691 9	Y	628	632 0		23

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D		WELL #: 708			RRCID -> 267008				COMPL. DATE 11/13/2011				TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	3	Y	332	333	0			14
						365	9									
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	3	Y	306	307	0			13
						337	9									
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	3	Y	329	327	0			15
						3	4	362	9							
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	37	1	1065	3	Y	571	564	0			22
						1	4	628	9							
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	3	Y	513	515	0			20
						4	4	564	9							
*03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	46	1	1908	3	Y	349	356	0			13
						4	4	384	9							

GATES 05-D		WELL #: 808			RRCID -> 267009				COMPL. DATE 11/13/2011				TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448			
10	5394 X	3567	-0-	-1827	-0-	128	1	3058	3	Y	344	343	0			15
						3	4	378	9							
11	5220 X	3586	-0-	-1634	-0-	152	1	2991	3	Y	401	399	0			17
						2	4	441	9							
12	5394 X	3843	-0-	-1551	-0-	147	1	3160	3	Y	482	477	0			22
						6	4	530	9							
01	4495 X	3924	-0-	-571	-0-	113	1	3254	3	Y	502	505	0			19
						5	4	552	9							
*02	3360 X	3047	-0-	-313	-0-	65	1	2624	3	Y	319	325	0			13
						7	4	351	9							
03	3844 X	2687	-0-	-1157	-0-	58	1	2435	3	Y	173	180	0			6
						4	4	190	9							

GATES 05-D		WELL #: 202			RRCID -> 267180				COMPL. DATE 12/07/2011				TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466			
10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	286	1	6823	3	Y	359	357	0			16
						9	4	395	9							
11	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	337	1	6690	3	Y	350	351	0			15
						3	4	385	9							
12	7843 X	7840	-0-	-3	-0-	328	1	7071	3	Y	390	387	0			18
						12	4	429	9							
01	7843 X	7702	-0-	-141	-0-	242	1	7018	3	Y	391	394	0			15
						12	4	430	9							
*02	7084 X	3275	-0-	-3809	-0-	74	1	3014	3	Y	163	172	0			6
						8	4	179	9							
03	7843 X	3602	-0-	-4241	-0-	80	1	3320	3	Y	179	178	0			7
						5	4	197	9							

GATES 05-D		WELL #: 308A			RRCID -> 267182				COMPL. DATE 12/07/2011				TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482			
10	2139 X	1895	-0-	-244	-0-	73	1	1739	3	Y	74	74	0			3
						2	4	81	9							
11	2070 X	1871	-0-	-199	-0-	86	1	1706	3	Y	72	72	0			3
						79	9									
12	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	84	1	1802	3	Y	81	80	0			4
						3	4	89	9							
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	66	1	1908	3	Y	78	79	0			3
						4	4	86	9							
*02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	62	1	2511	3	Y	4	7	0			-0-
						7	4	4	9							
*03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	67	1	2766	3	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-		190	1	4551	3	Y	332	331	0	14
							5	4	365	9					
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		224	1	4461	3	Y	326	326	0	14
							3	4	359	9					
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-		219	1	4714	3	Y	362	359	0	17
							9	4	398	9					
01	5332 X	5214	-0-	-118	-0-		160	1	4641	3	Y	368	371	0	14
							8	4	405	9					
*02	4816 X	1754	-0-	-3062	-0-		36	1	1451	3	Y	239	244	0	9
							4	4	263	9					
03	5332 X	1928	-0-	-3404	-0-		39	1	1598	3	Y	262	261	0	10
							3	4	288	9					

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181															
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		131	1	3117	3	Y	535	534	0	23
							3	4	589	9					
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		151	1	2990	3	Y	517	518	0	22
							2	4	569	9					
12	4185 X	3943	-0-	-242	-0-		147	1	3160	3	Y	573	569	0	26
							6	4	630	9					
01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-		150	1	4364	3	Y	561	566	0	21
							7	4	617	9					
*02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-		109	1	4436	3	Y	523	523	0	21
							12	4	575	9					
*03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-		118	1	4884	3	Y	570	570	0	21
							9	4	627	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224															
10	5735 X	3623	-0-	-2112	-0-		122	1	3351	3	Y	133	132	0	5
							4	4	146	9					
11	5550 X	4212	-0-	-1338	-0-		192	1	3875	3	Y	118	119	0	4
							15	4	130	9					
12	5735 X	4351	-0-	-1384	-0-		173	1	4033	3	Y	120	120	0	4
							13	4	132	9					
01	5642 X	4341	-0-	-1301	-0-		157	1	4038	3	Y	116	116	0	4
							18	4	128	9					
*02	4032 X	3420	-0-	-612	-0-		134	1	3205	3	Y	52	54	0	2
							24	4	57	9					
03	4340 X	3258	-0-	-1082	-0-		156	1	3067	3	Y	17	18	0	1
							16	4	19	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923															
10	2914 X	810	-0-	-2104	-0-		27	1	728	3	Y	50	49	0	2
							55	9							
11	2820 X	1094	-0-	-1726	-0-		44	1	901	3	Y	133	130	0	5
							3	4	146	9					
12	2604 X	1127	-0-	-1477	-0-		41	1	936	3	Y	134	134	0	5
							3	4	147	9					
01	2604 X	1120	-0-	-1484	-0-		36	1	938	3	Y	129	130	0	4
							4	4	142	9					
*02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-		71	1	1693	3	Y	55	57	0	2
							12	4	61	9					
*03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-		122	1	2397	3	Y	12	13	0	1
							13	4	13	9					

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	103 1 3 4	2812 3 23 9	Y	21	21 0	1
11	3000 X	2343	-0-	-657	-0-	109 1 8 4	2197 3 29 9	Y	26	26 0	1
12	3162 X	1805	-0-	-1357	-0-	73 1 6 4	1707 3 19 9	Y	17	17 0	1
01	3162 X	2195	-0-	-967	-0-	81 1 10 4	2089 3 15 9	Y	14	15 0	-0-
*02	2856 X	2500	-0-	-356	-0-	99 1 18 4	2364 3 19 9	Y	17	16 0	1
03	2945 X	2417	-0-	-528	-0-	116 1 13 4	2269 3 19 9	Y	17	17 0	1

 GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

10	5146 X	1839	-0-	-3307	-0-	52 1 2 4	1427 3 358 9	Y	325	315 0	12
11	5340 X	2197	-0-	-3143	-0-	90 1 7 4	1817 3 283 9	Y	257	260 0	9
12	5518 X	2515	-0-	-3003	-0-	94 1 7 4	2179 3 235 9	Y	214	215 0	8
01	5518 X	2411	-0-	-3107	-0-	82 1 10 4	2115 3 204 9	Y	185	187 0	6
*02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	156 1 27 4	3719 3 152 9	Y	138	138 0	6
*03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	287 1 30 4	5647 3 136 9	Y	124	122 0	8

 GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

10	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	103 1 3 4	2799 3 118 9	Y	107	105 0	4
11	3000 N	3562	-0-	562	562	162 1 14 4	3275 3 111 9	Y	101	101 0	4
12	3100 N	3635	-0-	535	1097	144 1 12 4	3354 3 125 9	Y	114	114 0	4
01	3100 N	2845	-0-	-255	842	102 1 12 4	2636 3 95 9	Y	86	87 0	3
*02	3794 X	2952	-0-	-842	-0-	115 1 20 4	2759 3 58 9	Y	53	54 0	2
*03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	190 1 19 4	3734 3 51 9	Y	46	45 0	3

 GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	231 1 7 4	5520 3 101 9	Y	92	92 0	4
11	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	273 1 3 4	5412 3 100 9	Y	91	91 0	4
12	6138 X	6107	-0-	-31	-0-	267 1 10 4	5719 3 111 9	Y	101	100 0	5
01	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	204 1 10 4	5888 3 114 9	Y	104	105 0	4
*02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	136 1 14 4	5501 3 110 9	Y	100	100 0	4
*03	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	146 1 12 4	6056 3 120 9	Y	109	109 0	4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015											TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8792 - 14105	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		924 X	924	-0-	-0-	-0-	197	1	627	3	Y	91	90 0	4
							100	9						
11		659 X	659	-0-	-0-	-0-	120	1	498	3	Y	37	39 0	2
							41	9						
12		918 X	918	-0-	-0-	-0-	169	1	662	3	Y	79	77 0	4
							87	9						
01		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	203	1	773	3	Y	110	110 0	4
							1	4						
*02		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	463	1	1806	3	Y	65	66 0	3
							4	4						
*03		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	1118	1	4416	3	Y	38	40 0	1
							9	4						
									42	9				
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012											TOTAL DEPTH	8405	PERF. 9179 - 13842	
10		3968 X	3899	-0-	-69	-0-	148	1	3537	3	Y	192	192 0	8
							3	4						
11		4470 X	3850	-0-	-620	-0-	175	1	3465	3	Y	188	188 0	8
							3	4						
12		5053 X	4070	-0-	-983	-0-	170	1	3663	3	Y	209	207 0	10
							7	4						
01		5053 X	4147	-0-	-906	-0-	130	1	3773	3	Y	217	219 0	8
							5	4						
*02		4564 X	3124	-0-	-1440	-0-	69	1	2821	3	Y	205	205 0	8
							8	4						
03		4061 X	1999	-0-	-2062	-0-	42	1	1713	3	Y	218	218 0	8
							4	4						
									240	9				
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012											TOTAL DEPTH	8395	PERF. 8887 - 14142	
10		4123 X	2578	-0-	-1545	-0-	99	1	2375	3	Y	92	92 0	4
							3	4						
11		3600 X	2546	-0-	-1054	-0-	117	1	2329	3	Y	91	91 0	4
							100	9						
12		3689 X	2690	-0-	-999	-0-	114	1	2461	3	Y	101	100 0	5
							4	4						
01		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	87	1	2534	3	Y	104	105 0	4
							4	4						
*02		2380 X	2232	-0-	-148	-0-	51	1	2087	3	Y	81	82 0	3
							5	4						
03		2697 X	1845	-0-	-852	-0-	42	1	1742	3	Y	52	53 0	2
							4	4						
									57	9				
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015											TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8802 - 14317	
10		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	1203	1	3832	3	Y	622	619 0	27
							4	4						
11		14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	2599	1	10764	3	Y	926	913 0	40
							8	4						
12		15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	2852	1	11202	3	Y	1027	1020 0	47
							22	4						
01		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	2978	1	11314	3	Y	1071	1077 0	41
							19	4						
*02		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	933	1	3641	3	Y	629	645 0	25
							10	4						
*03		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	866	1	3419	3	Y	668	669 0	24
							5	4						
									735	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 1012SL		RRCID -> 268165		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8809 - 14197	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	2775 1 11 4	8832 3 309 9	Y	281	276 0	12
11	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	1905 1 7 4	7885 3 340 9	Y	309	308 0	13
12	5766 X	4318	-0-	-1448	-0-	765 1 6 4	3004 3 543 9	Y	494	484 0	23
01	5766 X	4403	-0-	-1363	-0-	800 1 4 4	3034 3 565 9	Y	514	517 0	20
*02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	1128 1 13 4	4402 3 414 9	Y	376	381 0	15
*03	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	1442 1 10 4	5696 3 387 9	Y	352	354 0	13

GATES 05-D		WELL #: 4012A		RRCID -> 268206		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 9116 - 13781	
10	10664 X	3855	-0-	-6809	-0-	876 1 3 4	2794 3 182 9	Y	165	171 0	7
11	10320 X	3902	-0-	-6418	-0-	727 1 160 9	3015 3 306 9	Y	145	146 0	6
12	6975 X	4714	-0-	-2261	-0-	894 1 9 4	3505 3 306 9	Y	278	271 0	13
01	6851 X	5371	-0-	-1480	-0-	1025 1 9 4	3894 3 443 9	Y	403	401 0	15
*02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	1167 1 13 4	4551 3 290 9	Y	264	269 0	10
*03	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	1361 1 11 4	5372 3 268 9	Y	244	245 0	9

GATES 05-D		WELL #: 3012A		RRCID -> 268240		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 8900 - 14062	
10	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	2024 1 9 4	6444 3 589 9	Y	535	539 0	23
11	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1574 1 3 4	6527 3 539 9	Y	490	492 0	21
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	1703 1 14 4	6690 3 601 9	Y	546	542 0	25
01	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	1757 1 12 4	6674 3 628 9	Y	571	574 0	22
*02	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	1921 1 20 4	7500 3 567 9	Y	515	517 0	20
*03	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	2221 1 18 4	8762 3 608 9	Y	553	553 0	20

GATES 05-D		WELL #: 6012A		RRCID -> 268246		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8825 - 14046	
10	7254 X	6538	-0-	-716	-0-	1420 1 5 4	4520 3 593 9	Y	539	537 0	23
11	6360 X	5258	-0-	-1102	-0-	931 1 3 4	3855 3 469 9	Y	426	431 0	18
12	6727 X	776	-0-	-5951	-0-	153 1 22 9	601 3 601 3	Y	20	37 0	1
01	6727 X	789	-0-	-5938	-0-	159 1 1 4	606 3 23 9	Y	21	21 0	1
*02	6076 X	4914	-0-	-1162	-0-	920 1 11 4	3591 3 392 9	Y	356	343 0	14
*03	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	1345 1 11 4	5301 3 589 9	Y	535	530 0	19

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D		WELL #: 7012A		RRCID -> 269004		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8789 - 14337			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	8742 X	8139	-0-	-603	-0-	1849	1 7 4	5887	3 396 9	Y	360	360 0	16
11	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	1745	1 5 4	7226	3 749 9	Y	681	668 0	29
12	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1846	1 15 4	7252	3 1098 9	Y	998	981 0	46
01	8153 X	7259	-0-	-894	-0-	1442	1 10 4	5477	3 330 9	Y	300	335 0	11
*02	7896 X	5815	-0-	-2081	-0-	1150	1 12 4	4490	3 163 9	Y	148	153 0	6
03	8742 X	4792	-0-	-3950	-0-	944	1 7 4	3723	3 118 9	Y	107	109 0	4
GATES 05-D		WELL #: 3011		RRCID -> 269005		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8892 - 13725			
10	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	1584	1 7 4	5042	3 538 9	Y	489	490 0	21
11	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	1486	1 3 4	6157	3 677 9	Y	615	610 0	26
12	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	2139	1 15 4	8405	3 492 9	Y	447	452 0	21
01	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	2235	1 15 4	8486	3 512 9	Y	465	468 0	18
*02	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	1791	1 20 4	6996	3 471 9	Y	428	429 0	17
03	8525 X	8008	-0-	-517	-0-	1519	1 13 4	5993	3 483 9	Y	439	440 0	16
GATES 05-D		WELL #: 2011		RRCID -> 269007		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8881 - 13798			
10	5890 X	3016	-0-	-2874	-0-	688	1 3 4	2189	3 136 9	Y	124	126 0	5
11	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	2392	1 7 4	9906	3 271 9	Y	246	240 0	11
12	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	2385	1 19 4	9372	3 292 9	Y	265	264 0	12
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	824	1 5 4	3128	3 229 9	Y	208	212 0	8
*02	9800 X	4517	-0-	-5283	-0-	896	1 9 4	3495	3 117 9	Y	106	110 0	4
03	10850 X	4159	-0-	-6691	-0-	805	1 5 4	3180	3 169 9	Y	154	152 0	6
GATES 05-D		WELL #: 5011		RRCID -> 269010		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8777 - 13610			
10	9424 X	6393	-0-	-3031	-0-	1476	1 5 4	4701	3 211 9	Y	192	194 0	8
11	9120 X	4249	-0-	-4871	-0-	814	1 2 4	3374	3 59 9	Y	54	60 0	2
12	9424 X	4478	-0-	-4946	-0-	894	1 7 4	3510	3 67 9	Y	61	60 0	3
01	8153 X	4553	-0-	-3600	-0-	934	1 5 4	3546	3 68 9	Y	62	63 0	2
*02	7196 X	4202	-0-	-2994	-0-	842	1 9 4	3285	3 66 9	Y	60	60 0	2
03	6386 X	4626	-0-	-1760	-0-	920	1 7 4	3627	3 72 9	Y	65	65 0	2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 4011		RRCID -> 269028		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8845 - 13626	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	589 1 3 4	1874 3 191 9	Y	174	180 0	8
11	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	1004 1 3 4	4153 3 838 9	Y	762	737 0	33
12	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	1688 1 13 4	6632 3 1624 9	Y	1476	1441 0	68
01	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	1763 1 13 4	6697 3 1691 9	Y	1537	1546 0	59
*02	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	1395 1 14 4	5443 3 1059 9	Y	963	984 0	38
*03	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	1138 1 7 4	4490 3 72 9	Y	65	101 0	2

GATES 05-D		WELL #: 111		RRCID -> 269030		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8772 - 14068	
10	6603 X	4429	-0-	-2174	-0-	961 1 5 4	3053 3 410 9	Y	373	358 0	16
11	6390 X	4344	-0-	-2046	-0-	764 1 5 4	3161 3 414 9	Y	376	376 0	16
12	6572 X	4596	-0-	-1976	-0-	837 1 6 4	3294 3 459 9	Y	417	414 0	19
01	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	875 1 6 4	3325 3 480 9	Y	436	438 0	17
*02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	834 1 7 4	3257 3 54 9	Y	49	64 0	2
03	4588 X	1707	-0-	-2881	-0-	334 1 2 4	1316 3 55 9	Y	50	50 0	2

GATES 05-D		WELL #: 8011		RRCID -> 269051		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9102 - 13717	
10	4588 X	4193	-0-	-395	-0-	121 1 5 4	3832 3 235 9	Y	214	214 0	25
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	130 1 6 4	4034 3 295 9	Y	268	264 0	29
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	153 1 4 4	4653 3 377 9	Y	343	332 0	40
01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	125 1 5 4	4156 3 331 9	Y	301	314 0	27
*02	4172 X	3878	-0-	-294	-0-	102 1 5 4	3545 3 226 9	Y	205	212 0	20
03	4929 X	4134	-0-	-795	-0-	123 1 5 4	3809 3 197 9	Y	179	185 0	14

GATES 05-D		WELL #: 7011		RRCID -> 269054		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 9102 - 13717	
10	8060 X	7442	-0-	-618	-0-	219 1 8 4	6923 3 292 9	Y	265	263 0	31
11	8400 X	6881	-0-	-1519	-0-	205 1 8 4	6332 3 336 9	Y	305	303 0	33
12	8680 X	5297	-0-	-3383	-0-	157 1 4 4	4778 3 358 9	Y	325	320 0	38
01	8680 X	4866	-0-	-3814	-0-	131 1 5 4	4385 3 345 9	Y	314	324 0	28
*02	7140 X	4206	-0-	-2934	-0-	110 1 5 4	3823 3 268 9	Y	244	248 0	24
03	7440 X	4687	-0-	-2753	-0-	139 1 5 4	4280 3 263 9	Y	239	244 0	19

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D		WELL #: 1111		RRCID ->	269071	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8949 - 14184			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 05-D		WELL #: 1511		RRCID ->	269161	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8912 - 14151			
10	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	42	1	1328	3	Y	-0-	6	0	-0-
						2	4							
11	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	43	1	1333	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	53	1	1616	3	Y	60	53	0	7
						66	9							
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	3	Y	137	132	0	12
						2	4	151	9					
*02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	50	1	1737	3	Y	120	120	0	12
						1	4	132	9					
*03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	59	1	1803	3	Y	115	118	0	9
						3	4	127	9					
GATES 05-D		WELL #: 1611		RRCID ->	269169	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8874 - 14128			
10	9590 X	5312	-0-	-4278	-0-	153	1	4835	3	Y	290	291	0	34
						5	4	319	9					
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	154	1	4762	3	Y	338	335	0	37
						7	4	372	9					
12	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	161	1	4888	3	Y	322	322	0	37
						4	4	354	9					
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	177	1	5891	3	Y	235	251	0	21
						8	4	259	9					
*02	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	152	1	5264	3	Y	204	205	0	20
						6	4	224	9					
*03	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	178	1	5468	3	Y	196	201	0	15
						8	4	216	9					
GATES 05-D		WELL #: 9011		RRCID ->	269170	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8973 - 13887			
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	66	1	2094	3	Y	183	183	0	21
						3	4	201	9					
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	69	1	2117	3	Y	208	206	0	23
						3	4	229	9					
12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	71	1	2166	3	Y	191	192	0	22
						3	4	210	9					
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	64	1	2113	3	Y	183	189	0	16
						3	4	201	9					
*02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	63	1	2180	3	Y	173	172	0	17
						2	4	190	9					
*03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	85	1	2629	3	Y	201	202	0	16
						4	4	221	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D		WELL #: 3010		RRCID -> 269172		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8883 - 14137						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10075 X	7165	-0-	-2910	-0-	213 8	1 4	6727 217	3 9	Y	197	197	0			23
11	9750 X	6114	-0-	-3636	-0-	184 8	1 4	5668 254	3 9	Y	231	229	0			25
12	10075 X	3910	-0-	-6165	-0-	116 3	1 4	3532 259	3 9	Y	235	233	0			27
01	8339 X	4833	-0-	-3506	-0-	131 5	1 4	4378 319	3 9	Y	290	291	0			26
*02	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	326 16	1 4	11295 717	3 9	Y	652	614	0			64
*03	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	271 13	1 4	8328 516	3 9	Y	469	496	0			37

GATES 05-D		WELL #: 1011		RRCID -> 269177		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 9004 - 14181						
10	4030 X	3706	-0-	-324	-0-	104 3	1 4	3307 292	3 9	Y	265	263	0			31
11	3900 X	3358	-0-	-542	-0-	95 3	1 4	2954 306	3 9	Y	278	279	0			30
12	3751 X	3699	-0-	-52	-0-	109 3	1 4	3308 279	3 9	Y	254	255	0			29
01	3751 X	3691	-0-	-60	-0-	99 4	1 4	3294 294	3 9	Y	267	272	0			24
*02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	96 5	1 4	3320 275	3 9	Y	250	250	0			24
*03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	123 5	1 4	3801 278	3 9	Y	253	257	0			20

GATES 05-D		WELL #: 1411		RRCID -> 269216		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8943 - 13917						
10	5301 X	5118	-0-	-183	-0-	150 5	1 4	4737 226	3 9	Y	205	205	0			24
11	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	160 7	1 4	4951 265	3 9	Y	241	239	0			26
12	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	175 4	1 4	5319 270	3 9	Y	245	243	0			28
01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	159 5	1 4	5293 282	3 9	Y	256	261	0			23
*02	5012 X	4622	-0-	-390	-0-	123 5	1 4	4250 244	3 9	Y	222	223	0			22
03	5766 X	5007	-0-	-759	-0-	150 5	1 4	4609 243	3 9	Y	221	226	0			17

GATES 05-D		WELL #: 1211		RRCID -> 269227		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8909 - 14372						
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	129 5	1 4	4093 191	3 9	Y	174	179	0			20
11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	133 6	1 4	4101 224	3 9	Y	204	202	0			22
12	3844 X	2700	-0-	-1144	-0-	78 3	1 4	2370 249	3 9	Y	226	222	0			26
01	3844 X	2503	-0-	-1341	-0-	66 3	1 4	2181 253	3 9	Y	230	235	0			21
*02	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	150 6	1 4	5210 306	3 9	Y	278	272	0			27
*03	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	157 7	1 4	4836 352	3 9	Y	320	322	0			25

OIL AND GAS DIVISION

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	1847	-0-	-664	-0-	54	1	1729	3	Y	55	54	0			6
						3	4	61	9							
11	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	56	1	1733	3	Y	65	64	0			7
						3	4	72	9							
12	2325 N	1867	-0-	-458	-0-	57	1	1741	3	Y	63	63	0			7
						69	9									
01	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	48	1	1592	3	Y	66	67	0			6
						1	4	73	9							
*02	1736 N	658	-0-	-1078	-0-	17	1	587	3	Y	49	50	0			5
						54	9									
03	1860 N	682	-0-	-1178	-0-	19	1	611	3	Y	47	48	0			4
						52	9									

 GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

10	4805 X	4045	-0-	-760	-0-	120	1	3793	3	Y	115	115	0			13
						5	4	127	9							
11	4680 X	4130	-0-	-550	-0-	122	1	3779	3	Y	204	195	0			22
						5	4	224	9							
12	4836 X	3963	-0-	-873	-0-	119	1	3611	3	Y	209	207	0			24
						3	4	230	9							
01	4836 X	3454	-0-	-1382	-0-	94	1	3147	3	Y	190	197	0			17
						4	4	209	9							
*02	3892 X	2987	-0-	-905	-0-	79	1	2758	3	Y	133	137	0			13
						4	4	146	9							
03	4278 X	3104	-0-	-1174	-0-	93	1	2866	3	Y	128	131	0			10
						4	4	141	9							

 GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

10	4650 X	3716	-0-	-934	-0-	111	1	3511	3	Y	83	79	0			10
						3	4	91	9							
11	4530 X	3867	-0-	-663	-0-	113	1	3493	3	Y	234	218	0			26
						4	4	257	9							
12	4681 X	4006	-0-	-675	-0-	119	1	3610	3	Y	249	246	0			29
						3	4	274	9							
01	4681 X	4198	-0-	-483	-0-	113	1	3760	3	Y	291	294	0			26
						5	4	320	9							
*02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	97	1	3359	3	Y	253	254	0			25
						5	4	278	9							
03	3999 X	3876	-0-	-123	-0-	114	1	3490	3	Y	243	249	0			19
						5	4	267	9							

 GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	83	1	2621	3	Y	25	29	0			3
						3	4	28	9							
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	81	1	2480	3	Y	-0-	3	0			-0-
						3	4									
12	2945 N	2573	-0-	-372	-0-	82	1	2488	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	2728 N	2553	-0-	-175	-0-	74	1	2475	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	2380 N	1487	-0-	-893	-0-	41	1	1421	3	Y	22	20	0			2
						1	4	24	9							
03	2573 N	1619	-0-	-954	-0-	51	1	1563	3	Y	4	6	0			-0-
						1	4	4	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1705 X	1672	-0-	-33	-0-	50	1	1572	3	Y	44	45	0	5
						2	4	48	9					
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	59	1	1826	3	Y	60	58	0	7
						3	4	66	9					
12	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	89	1	2695	3	Y	102	97	0	12
						3	4	112	9					
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	72	1	2393	3	Y	98	101	0	9
						4	4	108	9					
*02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	3	Y	70	72	0	7
						2	4	77	9					
*03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	77	1	2368	3	Y	81	82	0	6
						4	4	89	9					
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107														
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	75	1	2359	3	Y	72	69	0	8
						3	4	79	9					
11	2370 X	1743	-0-	-627	-0-	49	1	1532	3	Y	145	137	0	16
						2	4	160	9					
12	2449 X	1743	-0-	-706	-0-	50	1	1538	3	Y	141	141	0	16
						155	9							
01	2449 X	1855	-0-	-594	-0-	50	1	1649	3	Y	141	144	0	13
						1	4	155	9					
*02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	63	1	2201	3	Y	74	80	0	7
						2	4	81	9					
*03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	74	1	2285	3	Y	73	74	0	6
						4	4	80	9					
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106														
10	38961 X	38961	-0-	-0-	-0-	1172	1	37069	3	Y	614	553	0	71
						45	4	675	9					
11	35250 X	33584	-0-	-1666	-0-	1039	1	32110	3	Y	356	388	0	39
						43	4	392	9					
12	36425 X	34685	-0-	-1740	-0-	1091	1	33222	3	Y	308	311	0	36
						33	4	339	9					
01	38967 X	34187	-0-	-4780	-0-	987	1	32903	3	Y	230	245	0	21
						44	4	253	9					
*02	35196 X	30503	-0-	-4693	-0-	849	1	29396	3	Y	198	200	0	19
						40	4	218	9					
03	38967 X	31793	-0-	-7174	-0-	995	1	30542	3	Y	192	196	0	15
						45	4	211	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205														
10	3131 X	2194	-0-	-937	-0-	63	1	1992	3	Y	124	129	0	14
						3	4	136	9					
11	3030 X	1406	-0-	-1624	-0-	43	1	1344	3	Y	16	28	0	2
						1	4	18	9					
12	3131 X	1410	-0-	-1721	-0-	44	1	1349	3	Y	15	15	0	2
						17	9							
01	2697 X	1433	-0-	-1264	-0-	41	1	1369	3	Y	20	20	0	2
						1	4	22	9					
*02	2436 X	1489	-0-	-947	-0-	40	1	1394	3	Y	49	46	0	5
						1	4	54	9					
03	2201 X	1548	-0-	-653	-0-	47	1	1448	3	Y	47	48	0	4
						1	4	52	9					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883											
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #:		19		RRCID -> 269726			COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	251	1	6859	3	Y	357	354	0	13
							8	4	393	9					
11		7020 X	6287	-0-	-733	-0-	279	1	5654	3	Y	302	304	0	11
							22	4	332	9					
12		7564 X	7307	-0-	-257	-0-	289	1	6722	3	Y	249	251	0	9
							22	4	274	9					
01		7564 X	6300	-0-	-1264	-0-	223	1	5769	3	Y	256	257	0	8
							26	4	282	9					
*02		6832 X	3619	-0-	-3213	-0-	135	1	3254	3	Y	187	187	0	8
							24	4	206	9					
03		7502 X	3176	-0-	-4326	-0-	146	1	2860	3	Y	141	140	0	9
							15	4	155	9					

GATES 09 ROSE B		WELL #:		809		RRCID -> 269890			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203			
10		9858 X	4587	-0-	-5271	-0-	139	1	4392	3	Y	46	51	0	5
							5	4	51	9					
11		10200 X	4612	-0-	-5588	-0-	142	1	4402	3	Y	55	54	0	6
							7	4	61	9					
12		10540 X	4624	-0-	-5916	-0-	145	1	4416	3	Y	54	54	0	6
							4	4	59	9					
01		10540 X	5229	-0-	-5311	-0-	150	1	5010	3	Y	58	59	0	5
							5	4	64	9					
*02		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	236	1	8179	3	Y	58	57	0	6
							11	4	64	9					
*03		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	276	1	8498	3	Y	55	57	0	4
							13	4	61	9					

GATES 05-D GU		WELL #:		9010		RRCID -> 269991			COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699			
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	2523	3	Y	88	88	0	10
							3	4	97	9					
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	73	1	2259	3	Y	35	41	0	4
							3	4	39	9					
12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	74	1	2265	3	Y	34	34	0	4
							3	4	37	9					
01		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	66	1	2213	3	Y	38	39	0	3
							4	4	42	9					
*02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	50	1	1735	3	Y	49	47	0	5
							1	4	54	9					
*03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	59	1	1800	3	Y	47	48	0	4
							3	4	52	9					

GATES 05-D		WELL #:		1311		RRCID -> 270030			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147			
10		3379 X	2209	-0-	-1170	-0-	64	1	2029	3	Y	103	103	0	12
							3	4	113	9					
11		3270 X	2234	-0-	-1036	-0-	65	1	2035	3	Y	119	118	0	13
							3	4	131	9					
12		3379 X	2239	-0-	-1140	-0-	67	1	2039	3	Y	118	117	0	14
							3	4	130	9					
01		2697 X	2228	-0-	-469	-0-	61	1	2030	3	Y	122	125	0	11
							3	4	134	9					
*02		2072 X	1985	-0-	-87	-0-	53	1	1814	3	Y	106	107	0	10
							1	4	117	9					
03		2294 X	2061	-0-	-233	-0-	61	1	1884	3	Y	103	105	0	8
							3	4	113	9					

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	72 1	2282 3	3 4	24 9	Y	22	22	0			3
11	1770 N	1481	-0-	-289	-0-	45 1	1402 3	2 4	32 9	Y	29	29	0			3
12	1953 N	1486	-0-	-467	-0-	46 1	1408 3	32 9		Y	29	29	0			3
01	1953 N	1394	-0-	-559	-0-	40 1	1321 3	1 4	32 9	Y	29	29	0			3
*02	1372 N	739	-0-	-633	-0-	20 1	705 3	14 9		Y	13	15	0			1
03	1488 N	770	-0-	-718	-0-	24 1	731 3	1 4	14 9	Y	13	13	0			1

 GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

10	36580 X	28394	-0-	-8186	-0-	854 1	27003 3	34 4	503 9	Y	457	471	0			53
11	35400 X	27689	-0-	-7711	-0-	859 1	26569 3	37 4	224 9	Y	204	235	0			22
12	36580 X	28678	-0-	-7902	-0-	905 1	27538 3	29 4	206 9	Y	187	187	0			22
01	32426 X	30354	-0-	-2072	-0-	878 1	29258 3	39 4	179 9	Y	163	170	0			15
*02	29288 X	27086	-0-	-2202	-0-	754 1	26141 3	35 4	156 9	Y	142	143	0			14
03	28675 X	28234	-0-	-441	-0-	884 1	27159 3	40 4	151 9	Y	137	140	0			11

 GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

10	3937 X	1323	-0-	-2614	-0-	40 1	1271 3	2 4	10 9	Y	9	9	0			1
11	3750 X	1571	-0-	-2179	-0-	49 1	1503 3	2 4	17 9	Y	15	14	0			2
12	3875 X	1576	-0-	-2299	-0-	50 1	1509 3	17 9		Y	15	15	0			2
01	3410 X	1240	-0-	-2170	-0-	36 1	1196 3	8 9		Y	7	8	0			1
*02	2520 X	867	-0-	-1653	-0-	24 1	843 3	28 1		Y	-0-	1	0			-0-
03	1612 X	904	-0-	-708	-0-	28 1	875 3	1 4		Y	-0-					-0-

 GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	104 1	3306 3	3 4	51 9	Y	46	47	0			5
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	107 1	3313 3	4 4	61 9	Y	55	54	0			6
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	116 1	3529 3	3 4	3 9	Y	3	9	0			-0-
01	3472 X	3412	-0-	-60	-0-	99 1	3309 3	4 4		Y	-0-					-0-
*02	3248 X	3045	-0-	-203	-0-	85 1	2955 3	5 4		Y	-0-					-0-
03	3658 X	3176	-0-	-482	-0-	100 1	3072 3	4 4		Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170														
10		7626 X	2967	-0-	-4659	-0-	101	1	2755	3	Y	98	97 0	4
							3	4	108	9				
11		7380 X	2561	-0-	-4819	-0-	116	1	2348	3	Y	80	81 0	3
							9	4	88	9				
12		6572 X	2644	-0-	-3928	-0-	105	1	2441	3	Y	81	81 0	3
							9	4	89	9				
01		6572 X	1974	-0-	-4598	-0-	70	1	1806	3	Y	81	81 0	3
							9	4	89	9				
*02		4172 X	952	-0-	-3220	-0-	36	1	848	3	Y	56	56 0	3
							6	4	62	9				
03		2976 X	876	-0-	-2100	-0-	41	1	800	3	Y	28	29 0	2
							4	4	31	9				

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222														
10		5239 X	4845	-0-	-394	-0-	170	1	4657	3	Y	11	12 0	-0-
							6	4	12	9				
11		5070 X	1962	-0-	-3108	-0-	91	1	1844	3	Y	18	17 0	1
							7	4	20	9				
12		5239 X	2197	-0-	-3042	-0-	89	1	2081	3	Y	18	18 0	1
							7	4	20	9				
01		4836 X	2666	-0-	-2170	-0-	98	1	2520	3	Y	34	34 0	1
							11	4	37	9				
*02		4368 X	2468	-0-	-1900	-0-	97	1	2322	3	Y	29	29 0	1
							17	4	32	9				
03		4836 X	2533	-0-	-2303	-0-	120	1	2357	3	Y	39	38 0	2
							13	4	43	9				

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		13888 X	12988	-0-	-900	-0-	433	1	11859	3	Y	620	615	0	23
							14	4	682	9					
11		13440 X	9746	-0-	-3694	-0-	431	1	8706	3	Y	523	528	0	18
							34	4	575	9					
12		13888 X	11545	-0-	-2343	-0-	451	1	10531	3	Y	479	480	0	17
							36	4	527	9					
01		12989 X	12299	-0-	-690	-0-	435	1	11235	3	Y	525	525	0	17
							51	4	578	9					
*02		11732 X	10570	-0-	-1162	-0-	407	1	9727	3	Y	333	335	0	15
							70	4	366	9					
03		12989 X	10833	-0-	-2156	-0-	507	1	9938	3	Y	304	300	0	19
							54	4	334	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292															

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560															

10		5425 X	4340	-0-	-1085	-0-	152	1	4160	3	Y	20	20	0	1
							6	4	22	9					
11		5250 X	2777	-0-	-2473	-0-	130	1	2611	3	Y	24	24	0	1
							10	4	26	9					
12		4588 X	3518	-0-	-1070	-0-	143	1	3331	3	Y	29	29	0	1
							12	4	32	9					
01		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	161	1	4162	3	Y	31	31	0	1
							18	4	34	9					
*02		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	220	1	5240	3	Y	29	29	0	1
							38	4	32	9					
*03		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	346	1	6809	3	Y	46	44	0	3
							37	4	51	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149															

10		2759 X	2497	-0-	-262	-0-	86	1	2381	3	Y	25	25	0	1
							2	4	28	9					
11		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	133	1	2698	3	Y	28	28	0	1
							10	4	31	9					
12		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	167	1	3893	3	Y	20	20	0	1
							13	4	22	9					
01		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	136	1	3519	3	Y	22	22	0	1
							16	4	24	9					
*02		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	113	1	2712	3	Y	23	23	0	1
							20	4	25	9					
03		3782 X	3316	-0-	-466	-0-	158	1	3111	3	Y	28	27	0	2
							16	4	31	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	3083	-0-	-2931	-0-	107	1	2921	3	Y	47	46	0			2
						3	4		52	9						
11	5820 X	3271	-0-	-2549	-0-	151	1	3056	3	Y	47	47	0			2
						12	4		52	9						
12	5704 X	5117	-0-	-587	-0-	208	1	4850	3	Y	38	39	0			1
						17	4		42	9						
01	5115 X	4621	-0-	-494	-0-	170	1	4389	3	Y	39	39	0			1
						19	4		43	9						
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	133	1	3164	3	Y	32	32	0			1
						23	4		35	9						
03	5115 X	3584	-0-	-1531	-0-	171	1	3358	3	Y	34	33	0			2
						18	4		37	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123																
10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1925	3	Y	63	63	0			2
						2	4		69	9						
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	3	Y	47	47	0			2
						7	4		52	9						
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	110	1	2554	3	Y	19	20	0			1
						9	4		21	9						
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	93	1	2400	3	Y	25	25	0			1
						11	4		28	9						
*02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	3	Y	34	33	0			2
						13	4		37	9						
*03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	95	1	1866	3	Y	45	44	0			3
						10	4		50	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990																
10	7192 X	5313	-0-	-1879	-0-	176	1	4823	3	Y	280	279	0			10
						6	4		308	9						
11	6960 X	5330	-0-	-1630	-0-	236	1	4763	3	Y	284	284	0			10
						19	4		312	9						
12	6448 X	4239	-0-	-2209	-0-	162	1	3781	3	Y	257	258	0			9
						13	4		283	9						
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	221	1	5691	3	Y	236	238	0			7
						27	4		260	9						
*02	5124 X	4464	-0-	-660	-0-	171	1	4087	3	Y	161	161	0			7
						29	4		177	9						
03	5518 X	4642	-0-	-876	-0-	217	1	4259	3	Y	130	129	0			8
						23	4		143	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8750 - 14046			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	4309 X	2848	-0-	-1461	-0-	89 1	2430 3	Y	297	294	0		11
						2 4	327 9						
11	4170 X	1968	-0-	-2202	-0-	79 1	1595 3	Y	262	264	0		9
						6 4	288 9						
12	3844 X	1734	-0-	-2110	-0-	60 1	1416 3	Y	230	231	0		8
						5 4	253 9						
01	3627 X	2105	-0-	-1522	-0-	68 1	1768 3	Y	237	238	0		7
						8 4	261 9						
*02	2576 X	2141	-0-	-435	-0-	77 1	1830 3	Y	201	199	0		9
						13 4	221 9						
03	2852 X	2171	-0-	-681	-0-	95 1	1856 3	Y	192	189	0		12
						9 4	211 9						
GATES 09 ROSE A BVP				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9068 - 14254			
10	4991 X	4158	-0-	-833	-0-	134 1	3671 3	Y	317	314	0		12
						4 4	349 9						
11	4830 X	2750	-0-	-2080	-0-	116 1	2344 3	Y	255	258	0		9
						9 4	281 9						
12	4526 X	3186	-0-	-1340	-0-	121 1	2815 3	Y	218	219	0		8
						10 4	240 9						
01	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	252 1	6494 3	Y	241	241	0		8
						30 4	265 9						
*02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	205 1	4896 3	Y	197	196	0		9
						35 4	217 9						
03	4154 X	2628	-0-	-1526	-0-	117 1	2288 3	Y	191	188	0		12
						13 4	210 9						
GATES 09 ROSE B				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8982 - 14056			
10	3100 N	3494	-0-	394	394	137 1	3265 3	Y	81	78	0		4
						3 4	89 9						
11	3000 N	3450	-0-	450	844	162 1	3199 3	Y	79	80	0		3
						2 4	87 9						
12	3100 N	3643	-0-	543	1387	158 1	3380 3	Y	89	88	0		4
						7 4	98 9						
01	5097 X	3710	-0-	-1387	-0-	121 1	3483 3	Y	92	93	0		3
						5 4	101 9						
*02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	81 1	3252 3	Y	88	88	0		3
						8 4	97 9						
*03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	86 1	3582 3	Y	97	96	0		4
						7 4	107 9						
GATES 09 ROSE B				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8825 - 14009			
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	38 1	901 3	Y	85	84	0		4
						94 9							
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44 1	883 3	Y	83	83	0		4
						91 9							
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	43 1	932 3	Y	92	92	0		4
						2 4	101 9						
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	32 1	962 3	Y	97	97	0		4
						1 4	107 9						
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	21 1	898 3	Y	92	92	0		4
						2 4	101 9						
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	24 1	988 3	Y	100	100	0		4
						1 4	110 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 X	574	-0-	-46	-0-	20	1	477	3	Y	70	70	0			3
11	600 X	567	-0-	-33	-0-	77	9	23	1	Y	69	69	0			3
12	620 X	602	-0-	-18	-0-	76	9	23	1	Y	77	76	0			4
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	85	9	142	1	Y	70	71	0			3
*02	2800 N	5231	-0-	2431	2431	6	4	124	1	Y	64	64	0			3
*03	3100 N	5752	-0-	2652	5083	12	4	134	1	Y	70	70	0			3
						9	4		4							
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006																
10	11470 X	551	-0-	-10919	-0-	21	1	488	3	Y	38	41	0			2
11	11100 X	542	-0-	-10558	-0-	42	9	24	1	Y	36	36	0			2
12	11470 X	573	-0-	-10897	-0-	40	9	23	1	Y	40	40	0			2
01	5394 X	585	-0-	-4809	-0-	44	9	18	1	Y	42	42	0			2
*02	2156 X	543	-0-	-1613	-0-	46	9	12	1	Y	40	40	0			2
*03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	1	4	12	1	Y	43	43	0			2
						1	4		4							
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921																
10	6262 X	6107	-0-	-155	-0-	209	1	5003	3	Y	809	804	0			35
11	6060 X	4170	-0-	-1890	-0-	5	4	156	1	Y	842	841	0			36
12	6262 X	3147	-0-	-3115	-0-	2	4	92	1	Y	972	963	0			45
01	6200 X	3228	-0-	-2972	-0-	4	4	71	1	Y	1012	1018	0			39
*02	5600 X	3265	-0-	-2335	-0-	4	4	54	1	Y	924	927	0			36
03	6107 X	4839	-0-	-1268	-0-	5	4	93	1	Y	814	820	0			30
						7	4		4							
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103																
10	9486 X	8904	-0-	-582	-0-	324	1	7716	3	Y	776	772	0			34
11	9180 X	8788	-0-	-392	-0-	10	4	381	1	Y	760	761	0			33
12	9486 X	8856	-0-	-630	-0-	5	4	5	4	Y	802	798	0			37
01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	354	1	7605	3	Y	878	882	0			33
*02	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	15	4	284	1	Y	824	825	0			32
03	9083 X	6959	-0-	-2124	-0-	15	4	189	1	Y	522	535	0			19
						21	4	21	4							
						150	1	150	1	Y						
						12	4		4							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013												TOTAL DEPTH	8318	PERF. 8763 - 13850				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3038 X	2427	-0-	-611	-0-		87	1	2081	3	Y	233	233	0			10
								3	4	256	9							
11		2940 X	2016	-0-	-924	-0-		79	1	1567	3	Y	336	332	0			14
								370	9									
12		3038 X	1950	-0-	-1088	-0-		66	1	1404	3	Y	434	428	0			20
								3	4	477	9							
01		2418 N	1995	-0-	-423	-0-		51	1	1446	3	Y	451	454	0			17
								2	4	496	9							
*02		1876 N	1690	-0-	-186	-0-		30	1	1205	3	Y	410	411	0			16
								4	4	451	9							
03		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-						Y	262	268	0			10

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013												TOTAL DEPTH	8764	PERF. 9060 - 13996				
10		2015 N	1900	-0-	-115	-0-		70	1	1645	3	Y	166	166	0			7
								2	4	183	9							
11		2040 N	1875	-0-	-165	-0-		82	1	1614	3	Y	163	163	0			7
								179	9									
12		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		80	1	1705	3	Y	180	179	0			8
								3	4	198	9							
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		85	1	2458	3	Y	143	146	0			5
								4	4	157	9							
*02		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		61	1	2486	3	Y	124	124	0			5
								7	4	136	9							
*03		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-		66	1	2738	3	Y	135	135	0			5
								5	4	149	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014												TOTAL DEPTH	8396	PERF. 8814 - 13984				
10		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		138	1	3298	3	Y	416	421	0			18
								3	4	458	9							
11		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		163	1	3232	3	Y	407	408	0			17
								2	4	448	9							
12		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		159	1	3415	3	Y	452	448	0			21
								7	4	497	9							
01		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		122	1	3518	3	Y	470	473	0			18
								5	4	517	9							
*02		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-		80	1	3217	3	Y	443	444	0			17
								8	4	487	9							
*03		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		80	1	3320	3	Y	470	470	0			17
								5	4	517	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014												TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8817 - 14015				
10		5766 X	4227	-0-	-1539	-0-		162	1	3857	3	Y	185	185	0			8
								4	4	204	9							
11		5580 X	4173	-0-	-1407	-0-		191	1	3780	3	Y	181	181	0			8
								3	4	199	9							
12		5766 X	4409	-0-	-1357	-0-		186	1	3996	3	Y	200	199	0			9
								7	4	220	9							
01		5115 X	4493	-0-	-622	-0-		142	1	4114	3	Y	209	210	0			8
								7	4	230	9							
*02		4200 X	4167	-0-	-33	-0-		96	1	3841	3	Y	199	199	0			8
								11	4	219	9							
*03		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		106	1	4360	3	Y	187	188	0			7
								7	4	206	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
GATES 05D		WELL #: 3913A		RRCID -> 272970		COMPL. DATE 03/07/2014			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	4448	-0-	-667	-0-	159 1 4 4	3794 3 491 9	Y	446	438 0		19
11	5820 X	4391	-0-	-1429	-0-	188 1 3 4	3718 3 482 9	Y	438	438 0		19
12	6014 X	4655	-0-	-1359	-0-	184 1 7 4	3930 3 534 9	Y	485	482 0		22
01	6014 X	4751	-0-	-1263	-0-	140 1 6 4	4048 3 557 9	Y	506	509 0		19
*02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	94 1 11 4	3779 3 530 9	Y	482	482 0		19
*03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	101 1 7 4	4163 3 579 9	Y	526	526 0		19

GATES 05D		WELL #: 3513A		RRCID -> 273016		COMPL. DATE 10/04/2014			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266			
10	14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	553 1 15 4	13207 3 651 9	Y	592	579 0		26
11	6000 X	5094	-0-	-906	-0-	229 1 3 4	4544 3 318 9	Y	289	303 0		12
12	7781 X	3457	-0-	-4324	-0-	141 1 5 4	3027 3 284 9	Y	258	258 0		12
01	7781 X	3524	-0-	-4257	-0-	107 1 5 4	3118 3 294 9	Y	267	269 0		10
*02	7028 X	3272	-0-	-3756	-0-	72 1 8 4	2911 3 281 9	Y	255	255 0		10
*03	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	210 1 18 4	8668 3 540 9	Y	491	483 0		18

GATES 05D		WELL #: 3413A		RRCID -> 273017		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165			
10	6262 X	5392	-0-	-870	-0-	208 1 6 4	4976 3 202 9	Y	184	182 0		8
11	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	297 1 3 4	5893 3 46 9	Y	42	48 0		2
12	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	303 1 12 4	6495 3 8 9	Y	7	9 0		-0-
01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	231 1 12 4	6688 3 9 9	Y	8	8 0		-0-
*02	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	154 1 16 4	6248 3 8 9	Y	7	7 0		-0-
03	6820 X	5619	-0-	-1201	-0-	128 1 9 4	5314 3 168 9	Y	153	147 0		6

GATES 05D		WELL #: 3613A		RRCID -> 273102		COMPL. DATE 12/10/2013			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042			
10	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	349 1 10 4	8318 3 958 9	Y	871	864 0		38
11	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	411 1 5 4	8154 3 939 9	Y	854	855 0		37
12	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	401 1 18 4	8615 3 1043 9	Y	948	941 0		44
01	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	306 1 16 4	8873 3 1086 9	Y	987	993 0		38
*02	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	172 1 19 4	6995 3 928 9	Y	844	849 0		33
*03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	83 1 6 4	3432 3 670 9	Y	609	620 0		22

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	1226	-0-	-1874	-0-	40	1	956	3	Y	209	209	0	9
						230	9							
11	2640 X	1496	-0-	-1144	-0-	57	1	1124	3	Y	286	283	0	12
						315	9							
12	2728 X	1933	-0-	-795	-0-	67	1	1443	3	Y	382	376	0	18
						3	4	420	9					
01	2232 X	1830	-0-	-402	-0-	48	1	1400	3	Y	345	350	0	13
						2	4	380	9					
*02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	46	1	1865	3	Y	297	298	0	12
						4	4	327	9					
*03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	76	1	3152	3	Y	346	345	0	13
						5	4	381	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072														
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	145	1	3443	3	Y	28	29	0	1
						3	4	31	9					
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	174	1	3438	3	Y	11	12	0	-0-
						3	4	12	9					
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	169	1	3635	3	Y	13	12	0	1
						7	4	14	9					
01	3503 X	1229	-0-	-2274	-0-	41	1	1181	3	Y	5	6	0	-0-
						1	4	6	9					
*02	3164 X	546	-0-	-2618	-0-	12	1	529	3	Y	4	4	0	-0-
						1	4	4	9					
03	3503 X	600	-0-	-2903	-0-	14	1	581	3	Y	4	4	0	-0-
						1	4	4	9					
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097														
10	3720 X	853	-0-	-2867	-0-	31	1	761	3	Y	55	57	0	2
						61	9							
11	3600 X	842	-0-	-2758	-0-	37	1	746	3	Y	54	54	0	2
						59	9							
12	3720 X	892	-0-	-2828	-0-	37	1	787	3	Y	61	60	0	3
						1	4	67	9					
01	3720 X	908	-0-	-2812	-0-	27	1	812	3	Y	62	63	0	2
						1	4	68	9					
*02	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	112	1	4550	3	Y	63	63	0	2
						12	4	69	9					
*03	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	155	1	6402	3	Y	71	70	0	3
						12	4	78	9					
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
GATES 05D		WELL #: 2013		RRCID ->	274199	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	8774 - 14140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	11036 X	9405	-0-	-1631	-0-	345 1	8228 3	Y	747	748 0			32
11	9570 X	9327	-0-	-243	-0-	10 4	822 9						
12	9734 X	9393	-0-	-341	-0-	418 1	8303 3	Y	546	555 0			23
01	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	5 4	601 9						
*02	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	389 1	8351 3	Y	578	574 0			27
*03	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	17 4	636 9						
						311 1	9036 3	Y	631	634 0			24
						16 4	694 9						
						211 1	8516 3	Y	595	596 0			23
						24 4	655 9						
						255 1	10508 3	Y	566	568 0			21
						20 4	623 9						

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 27		RRCID ->	274490	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	9110 - 14391		
10	1643 N	1343	-0-	-300	-0-	45 1	1239 3	Y	53	53 0			2
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	1 4	58 9						
12	3100 N	3552	-0-	452	452	97 1	1967 3	Y	46	46 0			2
01	1537 N	1085	-0-	-452	-0-	7 4	51 9						
*02	1960 N	867	-0-	-1093	-0-	144 1	3357 3	Y	35	36 0			1
03	2170 X	895	-0-	-1275	-0-	12 4	39 9						
						39 1	1008 3	Y	30	30 0			1
						5 4	33 9						
						33 1	801 3	Y	25	25 0			1
						5 4	28 9						
						41 1	813 3	Y	34	33 0			2
						4 4	37 9						

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 28		RRCID ->	274491	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	9110 - 14391		
10	1860 N	765	-0-	-1095	-0-	26 1	703 3	Y	33	33 0			1
11	1680 N	732	-0-	-948	-0-	36 9							
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	33 1	673 3	Y	21	21 0			1
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	3 4	23 9						
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	53 1	1237 3	Y	14	14 0			1
03	1302 N	948	-0-	-354	-0-	3 4	15 9						
						41 1	1058 3	Y	18	18 0			1
						5 4	20 9						
						36 1	862 3	Y	17	17 0			1
						6 4	19 9						
						45 1	874 3	Y	22	22 0			1
						5 4	24 9						

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 26		RRCID ->	274495	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	9140 - 14437		
10	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	40 1	1084 3	Y	28	28 0			1
11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1 4	31 9						
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	57 1	1170 3	Y	18	18 0			1
01	1147 N	706	-0-	-441	-0-	4 4	20 9						
*02	1204 N	513	-0-	-691	-0-	85 1	1974 3	Y	14	14 0			1
03	1581 N	528	-0-	-1053	-0-	7 4	15 9						
						26 1	667 3	Y	10	11 0			-0-
						2 4	11 9						
						20 1	480 3	Y	8	8 0			-0-
						4 4	9 9						
						25 1	488 3	Y	12	11 0			1
						2 4	13 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D			WELL #:	10W	RRCID -> 274496	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8969 - 14175				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	93	1	2555	3	Y	59	59	0		2
						3	4	65	9						
11	2520 X	2103	-0-	-417	-0-	81	1	1620	3	Y	360	349	0		13
						6	4	396	9						
12	2666 X	1916	-0-	-750	-0-	55	1	1289	3	Y	516	511	0		18
						4	4	568	9						
01	2728 N	1895	-0-	-833	-0-	50	1	1290	3	Y	499	501	0		16
						6	4	549	9						
*02	2016 N	1879	-0-	-137	-0-	55	1	1321	3	Y	449	445	0		20
						9	4	494	9						
*03	3100 N	3939	-0-	839	839	161	1	3172	3	Y	536	522	0		34
						16	4	590	9						
GATES 05D			WELL #:	11W	RRCID -> 274497	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8903 - 14260				
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	94	1	2580	3	Y	64	64	0		2
						3	4	70	9						
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1574	3	Y	75	74	0		3
						6	4	83	9						
12	1829 X	1392	-0-	-437	-0-	53	1	1247	3	Y	81	81	0		3
						3	4	89	9						
01	1829 X	1387	-0-	-442	-0-	49	1	1246	3	Y	78	79	0		2
						6	4	86	9						
*02	1652 N	1573	-0-	-79	-0-	60	1	1434	3	Y	63	62	0		3
						10	4	69	9						
*03	3100 N	3380	-0-	280	280	161	1	3172	3	Y	28	29	0		2
						16	4	31	9						
GATES 05D			WELL #:	12W	RRCID -> 274498	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8903 - 14022				
10	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	83	1	2283	3	Y	54	54	0		2
						2	4	59	9						
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	105	1	2139	3	Y	673	651	0		24
						8	4	740	9						
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	96	1	2237	3	Y	1043	1030	0		37
						7	4	1147	9						
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	87	1	2239	3	Y	1006	1011	0		32
						10	4	1107	9						
*02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	92	1	2201	3	Y	758	756	0		34
						16	4	834	9						
*03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	158	1	3104	3	Y	366	377	0		23
						16	4	403	9						
GATES 09 ROSE B GU 8			WELL #:	2017	RRCID -> 274689	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	9171 - 14545				
10	4991 X	356	-0-	-4635	-0-	11	1	339	3	Y	5	4	0		1
						6	9								
11	4830 X	215	-0-	-4615	-0-	6	1	203	3	Y	5	5	0		1
						6	9								
12	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	441	1	13433	3	Y	205	182	0		24
						15	4	226	9						
01	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	364	1	12121	3	Y	211	216	0		19
						16	4	232	9						
*02	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	452	1	15685	3	Y	182	183	0		18
						21	4	200	9						
*03	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	490	1	15025	3	Y	144	151	0		11
						22	4	158	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU 8		WELL #: 3017		RRCID -> 274690		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 9152 - 14594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9579 X	8993	-0-	-586	-0-	268 1	8467 3	Y	225	210	0	26
						10 4	248 9					
11	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	271 1	8394 3	Y	119	132	0	13
						10 4	131 9					
12	7936 X	6361	-0-	-1575	-0-	197 1	5997 3	Y	145	141	0	17
						7 4	160 9					
01	8990 X	8983	-0-	-7	-0-	257 1	8546 3	Y	153	156	0	14
						12 4	168 9					
*02	8232 X	7306	-0-	-926	-0-	196 1	6795 3	Y	277	264	0	27
						10 4	305 9					
03	9114 X	6171	-0-	-2943	-0-	182 1	5615 3	Y	333	334	0	26
						8 4	366 9					

GATES 09 ROSE B GU 8		WELL #: 5017		RRCID -> 274691		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 9168 - 14594	
10	14B2 EXT	58	-0-	58	58	2 1	56 3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	58	-0-	58	116	2 1	56 3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	58	-0-	58	174	2 1	56 3	Y	-0-		-0-
01	232 X	58	-0-	-174	-0-	2 1	56 3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2 1	50 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 3	Y	-0-		-0-

GATES 09 ROSE B GU 9		WELL #: 6017		RRCID -> 274692		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 9150 - 14527		
10	11811 X	10415	-0-	-1396	-0-	309 1	9780 3	Y	285	275	0	33
						12 4	314 9					
11	11430 X	10014	-0-	-1416	-0-	303 1	9370 3	Y	299	299	0	33
						12 4	329 9					
12	11811 X	9747	-0-	-2064	-0-	300 1	9111 3	Y	298	296	0	35
						8 4	328 9					
01	10416 X	7374	-0-	-3042	-0-	205 1	6813 3	Y	314	321	0	28
						11 4	345 9					
*02	9408 X	7487	-0-	-1921	-0-	198 1	6869 3	Y	373	365	0	36
						10 4	410 9					
03	10416 X	9967	-0-	-449	-0-	304 1	9304 3	Y	314	325	0	25
						14 4	345 9					

GATES 09 ROSE B GU 9		WELL #: 7017		RRCID -> 274693		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 9099 - 14493		
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	205 1	6497 3	Y	80	80	0	9
						8 4	88 9					
11	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	212 1	6549 3	Y	68	70	0	7
						9 4	75 9					
12	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	233 1	7095 3	Y	92	88	0	11
						7 4	101 9					
01	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	213 1	7092 3	Y	97	99	0	9
						11 4	107 9					
*02	5824 X	2679	-0-	-3145	-0-	73 1	2547 3	Y	51	55	0	5
						3 4	56 9					
*03	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	395 1	12135 3	Y	189	179	0	15
						18 4	208 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	490	1	15481	3	Y	188	187	0	22
						18	4	207	9					
11	22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	683	1	21099	3	Y	217	215	0	24
						29	4	239	9					
12	14508 X	13585	-0-	-923	-0-	427	1	12970	3	Y	158	164	0	18
						14	4	174	9					
01	16182 X	15117	-0-	-1065	-0-	434	1	14482	3	Y	165	168	0	15
						19	4	182	9					
*02	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	470	1	16278	3	Y	185	182	0	18
						22	4	204	9					
*03	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	613	1	18796	3	Y	338	329	0	27
						28	4	372	9					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367														
10	6386 X	1336	-0-	-5050	-0-	46	1	1263	3	Y	23	23	0	1
						2	4	25	9					
11	6180 X	2120	-0-	-4060	-0-	99	1	2002	3	Y	11	12	0	-0-
						7	4	12	9					
12	6076 X	3756	-0-	-2320	-0-	154	1	3583	3	Y	6	6	0	-0-
						12	4	7	9					
01	4650 X	1330	-0-	-3320	-0-	49	1	1262	3	Y	12	12	0	-0-
						6	4	13	9					
*02	2492 X	1168	-0-	-1324	-0-	46	1	1100	3	Y	13	12	0	1
						8	4	14	9					
03	3751 X	1197	-0-	-2554	-0-	57	1	1116	3	Y	16	16	0	1
						6	4	18	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385														
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	236	1	6458	3	Y	44	43	0	2
						8	4	48	9					
11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	362	1	7317	3	Y	33	34	0	1
						29	4	36	9					
12	6541 X	5171	-0-	-1370	-0-	211	1	4919	3	Y	22	22	0	1
						17	4	24	9					
01	6758 X	6473	-0-	-285	-0-	239	1	6178	3	Y	25	25	0	1
						28	4	28	9					
*02	7028 X	5711	-0-	-1317	-0-	227	1	5422	3	Y	21	21	0	1
						39	4	23	9					
03	7781 X	5846	-0-	-1935	-0-	281	1	5504	3	Y	28	27	0	2
						30	4	31	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17205 X	11295	-0-	-5910	-0-	338	1	10689	3	Y	233	256	0			27
						12	4	256	9							
11	16650 X	10976	-0-	-5674	-0-	336	1	10395	3	Y	210	214	0			23
						14	4	231	9							
12	16089 X	9469	-0-	-6620	-0-	296	1	8981	3	Y	167	171	0			19
						8	4	184	9							
01	13516 X	11506	-0-	-2010	-0-	329	1	10979	3	Y	167	171	0			15
						14	4	184	9							
*02	12208 X	8840	-0-	-3368	-0-	243	1	8437	3	Y	135	137	0			13
						11	4	149	9							
03	11346 X	10093	-0-	-1253	-0-	314	1	9624	3	Y	128	131	0			10
						14	4	141	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

10	6045 X	3006	-0-	-3039	-0-	105	1	2880	3	Y	16	16	0			1
						3	4	18	9							
11	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	326	1	6595	3	Y	19	19	0			1
						26	4	21	9							
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	262	1	6103	3	Y	18	18	0			1
						21	4	20	9							
01	4960 X	2265	-0-	-2695	-0-	84	1	2157	3	Y	13	14	0			-0-
						10	4	14	9							
*02	6664 X	1952	-0-	-4712	-0-	77	1	1847	3	Y	14	13	0			1
						13	4	15	9							
03	7192 X	1998	-0-	-5194	-0-	96	1	1874	3	Y	16	16	0			1
						10	4	18	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

10	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	104	1	2849	3	Y	46	45	0			2
						3	4	51	9							
11	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	140	1	2826	3	Y	52	52	0			2
						11	4	57	9							
12	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	126	1	2941	3	Y	53	53	0			2
						10	4	58	9							
01	3224 X	3128	-0-	-96	-0-	114	1	2944	3	Y	51	51	0			2
						14	4	56	9							
*02	2912 X	1540	-0-	-1372	-0-	60	1	1433	3	Y	34	34	0			2
						10	4	37	9							
03	3131 X	819	-0-	-2312	-0-	38	1	742	3	Y	33	33	0			2
						3	4	36	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A			WELL #: 6			RRCID -> 274709			COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	68 1 2 4	1875 3 64 9	Y	58	58 0					2
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	126 1 10 4	2549 3 56 9	Y	51	51 0					2
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	101 1 9 4	2343 3 80 9	Y	73	72 0					3
01	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	103 1 12 4	2656 3 120 9	Y	109	109 0					3
*02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	72 1 12 4	1723 3 75 9	Y	68	68 0					3
03	2015 N	1487	-0-	-528	-0-	69 1 7 4	1361 3 50 9	Y	45	45 0					3
GATES 10 ROSE A			WELL #: 1005			RRCID -> 274710			COMPL. DATE 12/03/2014			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220			
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	77 1 2 4	2095 3 8 9	Y	7	8 0					-0-
11	2370 N	1903	-0-	-467	-0-	89 1 7 4	1794 3 13 9	Y	12	12 0					-0-
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	109 1 9 4	2534 3 36 9	Y	33	32 0					1
01	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	78 1 9 4	2010 3 59 9	Y	54	53 0					2
*02	1820 N	1557	-0-	-263	-0-	60 1 10 4	1439 3 48 9	Y	44	44 0					2
03	2511 N	1607	-0-	-904	-0-	75 1 7 4	1462 3 63 9	Y	57	55 0					4
GATES 09 ROSE A BVP			WELL #: 52			RRCID -> 274712			COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183			
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	99 1 3 4	2727 3 47 9	Y	43	42 0					2
11	2910 X	2404	-0-	-506	-0-	111 1 9 4	2253 3 31 9	Y	28	29 0					1
12	3069 X	2338	-0-	-731	-0-	94 1 7 4	2195 3 42 9	Y	38	38 0					1
01	3069 X	2177	-0-	-892	-0-	79 1 9 4	2038 3 51 9	Y	46	46 0					1
*02	2772 X	1876	-0-	-896	-0-	72 1 13 4	1744 3 47 9	Y	43	42 0					2
03	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	90 1 9 4	1771 3 63 9	Y	57	55 0					4
GATES 09 ROSE A BVP			WELL #: 53			RRCID -> 274713			COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205			
10	7657 X	6862	-0-	-795	-0-	240 1 8 4	6569 3 45 9	Y	41	41 0					1
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	414 1 32 4	8353 3 48 9	Y	44	43 0					2
12	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	334 1 27 4	7805 3 42 9	Y	38	39 0					1
01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	266 1 32 4	6866 3 36 9	Y	33	33 0					1
*02	8428 X	6196	-0-	-2232	-0-	245 1 42 4	5877 3 32 9	Y	29	29 0					1
03	9145 X	6344	-0-	-2801	-0-	304 1 33 4	5964 3 43 9	Y	39	38 0					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4557 X	4093	-0-	-464	-0-	143	1	3918	3	Y	24	24	0	1
						6	4	26	9					
11	4410 X	3172	-0-	-1238	-0-	148	1	2992	3	Y	19	19	0	1
						11	4	21	9					
12	4557 X	3161	-0-	-1396	-0-	128	1	3004	3	Y	17	17	0	1
						10	4	19	9					
01	4340 X	3028	-0-	-1312	-0-	112	1	2889	3	Y	13	14	0	-0-
						13	4	14	9					
*02	3864 X	2608	-0-	-1256	-0-	103	1	2471	3	Y	14	13	0	1
						19	4	15	9					
03	4092 X	2669	-0-	-1423	-0-	128	1	2510	3	Y	16	16	0	1
						13	4	18	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187														
10	7657 X	2471	-0-	-5186	-0-	84	1	2308	3	Y	70	69	0	3
						2	4	77	9					
11	7410 X	2327	-0-	-5083	-0-	106	1	2140	3	Y	66	67	0	2
						8	4	73	9					
12	7657 X	2404	-0-	-5253	-0-	95	1	2228	3	Y	67	67	0	2
						7	4	74	9					
01	3534 X	2398	-0-	-1136	-0-	86	1	2230	3	Y	65	65	0	2
						10	4	72	9					
*02	2352 X	2089	-0-	-263	-0-	80	1	1929	3	Y	60	59	0	3
						14	4	66	9					
*03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	128	1	2525	3	Y	84	82	0	5
						13	4	92	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420														
10	7998 X	5784	-0-	-2214	-0-	202	1	5546	3	Y	26	26	0	1
						7	4	29	9					
11	7740 X	5112	-0-	-2628	-0-	239	1	4818	3	Y	33	33	0	1
						19	4	36	9					
12	6014 X	3088	-0-	-2926	-0-	126	1	2929	3	Y	21	21	0	1
						10	4	23	9					
01	5921 X	4589	-0-	-1332	-0-	169	1	4372	3	Y	26	26	0	1
						19	4	29	9					
*02	5348 X	4677	-0-	-671	-0-	185	1	4435	3	Y	23	23	0	1
						32	4	25	9					
03	5797 X	4587	-0-	-1210	-0-	219	1	4314	3	Y	28	27	0	2
						23	4	31	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094														
10	1643 X	455	-0-	-1188	-0-	15	1	423	3	Y	15	15	0	1
						17	9							
11	1590 X	427	-0-	-1163	-0-	20	1	391	3	Y	14	14	0	1
						1	4	15	9					
12	620 N	90	-0-	-530	-0-	4	1	84	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
*02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7812 X	6111	-0-	-1701	-0-	178	1	5646	3	Y	255	302	0			30
						6	4	281	9							
11	7230 X	5482	-0-	-1748	-0-	166	1	5142	3	Y	152	165	0			17
						7	4	167	9							
12	7471 X	5434	-0-	-2037	-0-	167	1	5102	3	Y	146	146	0			17
						4	4	161	9							
01	6851 X	6367	-0-	-484	-0-	181	1	6043	3	Y	122	128	0			11
						9	4	134	9							
*02	6188 X	5531	-0-	-657	-0-	146	1	5082	3	Y	270	255	0			26
						6	4	297	9							
03	6107 X	5383	-0-	-724	-0-	159	1	4873	3	Y	312	314	0			24
						8	4	343	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

10	1767 N	1530	-0-	-237	-0-	47	1	1477	3	Y	4	4	0			1
						2	4	4	9							
11	1920 N	1537	-0-	-383	-0-	48	1	1481	3	Y	5	5	0			1
						2	4	6	9							
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	40	1	1384	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
03	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	47	1	1438	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

10	6200 X	5836	-0-	-364	-0-	177	1	5607	3	Y	42	43	0			5
						6	4	46	9							
11	6120 X	5862	-0-	-258	-0-	182	1	5618	3	Y	49	49	0			5
						8	4	54	9							
12	6324 X	5812	-0-	-512	-0-	183	1	5578	3	Y	41	41	0			5
						6	4	45	9							
01	6324 X	5478	-0-	-846	-0-	159	1	5310	3	Y	4	9	0			-0-
						5	4	4	9							
*02	5460 X	4889	-0-	-571	-0-	137	1	4742	3	Y	4	4	0			-0-
						6	4	4	9							
03	6045 X	5099	-0-	-946	-0-	161	1	4926	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		2418 X	2201	-0-	-217	-0-	84	1	1992	3	Y	111	112	0		5
							3	4	122	9						
11		2250 X	2173	-0-	-77	-0-	99	1	1954	3	Y	109	109	0		5
							120	9								
12		2418 X	2297	-0-	-121	-0-	96	1	2064	3	Y	121	120	0		6
							4	4	133	9						
01		2418 X	2341	-0-	-77	-0-	74	1	2125	3	Y	125	126	0		5
							4	4	138	9						
*02		2800 N	3057	-0-	257	257	68	1	2755	3	Y	205	202	0		8
							8	4	226	9						
*03		2330 N	2073	-0-	-257	-0-	41	1	1699	3	Y	299	296	0		11
							4	4	329	9						

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619																
10		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	261	1	8235	3	Y	183	180	0		21
							9	4	201	9						
11		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	265	1	8185	3	Y	219	216	0		24
							10	4	241	9						
12		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	268	1	8167	3	Y	223	221	0		26
							8	4	245	9						
01		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	231	1	7731	3	Y	306	305	0		27
							11	4	337	9						
*02		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	199	1	6906	3	Y	266	267	0		26
							10	4	293	9						
*03		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	233	1	7177	3	Y	256	262	0		20
							10	4	282	9						

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879																
10		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	212	1	6693	3	Y	120	113	0		14
							8	4	132	9						
11		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	217	1	6709	3	Y	144	142	0		16
							9	4	158	9						
12		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	220	1	6686	3	Y	146	145	0		17
							7	4	161	9						
01		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	191	1	6360	3	Y	179	180	0		16
							10	4	197	9						
*02		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	164	1	5686	3	Y	155	156	0		15
							6	4	171	9						
03		6665 X	6271	-0-	-394	-0-	192	1	5906	3	Y	150	153	0		12
							8	4	165	9						

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578																
10		9827 X	7430	-0-	-2397	-0-	218	1	6907	3	Y	270	255	0		31
							8	4	297	9						
11		8670 X	6918	-0-	-1752	-0-	209	1	6466	3	Y	214	222	0		23
							8	4	235	9						
12		8959 X	7360	-0-	-1599	-0-	229	1	6971	3	Y	139	146	0		16
							7	4	153	9						
01		8587 X	6773	-0-	-1814	-0-	193	1	6420	3	Y	136	140	0		12
							10	4	150	9						
*02		7168 X	6660	-0-	-508	-0-	184	1	6361	3	Y	97	100	0		9
							8	4	107	9						
03		7440 X	7240	-0-	-200	-0-	216	1	6665	3	Y	317	301	0		25
							10	4	349	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9672 X	1362	-0-	-8310	-0-	36	1	1133	3	Y	175	197	0	20
						193	9							
11	9870 X	741	-0-	-9129	-0-	18	1	543	3	Y	164	166	0	18
						180	9							
12	10199 X	1213	-0-	-8986	-0-	32	1	998	3	Y	166	165	0	19
						183	9							
01	10199 X	4382	-0-	-5817	-0-	121	1	4032	3	Y	204	205	0	18
						5	4	224	9					
*02	4984 X	3906	-0-	-1078	-0-	104	1	3602	3	Y	177	178	0	17
						5	4	195	9					
*03	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	121	1	3744	3	Y	171	175	0	13
						5	4	188	9					
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
10	13299 X	2185	-0-	-11114	-0-	64	1	2040	3	Y	71	69	0	8
						3	4	78	9					
11	12540 X	1758	-0-	-10782	-0-	52	1	1610	3	Y	85	84	0	9
						2	4	94	9					
12	12958 X	3893	-0-	-9065	-0-	114	1	3476	3	Y	273	250	0	32
						3	4	300	9					
01	12958 X	9727	-0-	-3231	-0-	277	1	9251	3	Y	170	187	0	15
						12	4	187	9					
*02	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	239	1	8264	3	Y	148	149	0	14
						11	4	163	9					
*03	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	279	1	8586	3	Y	143	146	0	11
						13	4	157	9					
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
10	19592 X	7242	-0-	-12350	-0-	220	1	6977	3	Y	34	36	0	4
						8	4	37	9					
11	18570 X	6231	-0-	-12339	-0-	194	1	5990	3	Y	35	35	0	4
						8	4	39	9					
12	19189 X	8995	-0-	-10194	-0-	284	1	8649	3	Y	49	47	0	6
						8	4	54	9					
01	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	668	1	22262	3	Y	127	122	0	11
						30	4	140	9					
*02	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	574	1	19892	3	Y	111	111	0	11
						25	4	122	9					
*03	21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	673	1	20666	3	Y	106	109	0	8
						30	4	117	9					
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
10	7657 X	5435	-0-	-2222	-0-	161	1	5094	3	Y	158	157	0	18
						6	4	174	9					
11	6180 X	5097	-0-	-1083	-0-	153	1	4728	3	Y	190	187	0	21
						7	4	209	9					
12	7688 X	5003	-0-	-2685	-0-	153	1	4650	3	Y	178	178	0	21
						4	4	196	9					
01	7688 X	4540	-0-	-3148	-0-	127	1	4240	3	Y	153	160	0	14
						5	4	168	9					
*02	6944 X	4048	-0-	-2896	-0-	109	1	3788	3	Y	133	134	0	13
						5	4	146	9					
03	5425 X	4210	-0-	-1215	-0-	128	1	3936	3	Y	128	131	0	10
						5	4	141	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 1019		RRCID -> 274862		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 9017 - 15579						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31682 X	6425	-0-	-25257	-0-	255 7 4	1 6077 3	86 9	Y	78	87 0					3
11	31200 X	6346	-0-	-24854	-0-	300 3 4	1 5959 3	84 9	Y	76	76 0					3
12	32240 X	4249	-0-	-27991	-0-	186 7 4	1 3984 3	72 9	Y	65	65 0					3
01	32240 X	1303	-0-	-30937	-0-	43 1 4	1 1213 3	46 9	Y	42	43 0					2
*02	27804 X	1208	-0-	-26596	-0-	28 2 4	1 1134 3	44 9	Y	40	40 0					2
03	6572 X	1327	-0-	-5245	-0-	31 2 4	1 1247 3	47 9	Y	43	43 0					2
GATES 05D		WELL #: 1219		RRCID -> 274863		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 9026 - 15683						
10	31279 X	26112	-0-	-5167	-0-	1008 29 4	1 24067 3	1008 9	Y	916	908 0					40
11	28260 X	27538	-0-	-722	-0-	1263 16 4	1 25058 3	1201 9	Y	1092	1085 0					47
12	30132 X	29098	-0-	-1034	-0-	1233 53 4	1 26478 3	1334 9	Y	1213	1204 0					56
01	30132 X	29646	-0-	-486	-0-	941 47 4	1 27270 3	1388 9	Y	1262	1270 0					48
*02	27489 X	27489	-0-	-0-	-0-	629 69 4	1 25468 3	1323 9	Y	1203	1204 0					47
*03	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	892 71 4	1 36866 3	909 9	Y	826	843 0					30
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 50		RRCID -> 274865		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 8858 - 14275						
10	3379 X	2151	-0-	-1228	-0-	75 2 4	1 2051 3	23 9	Y	21	21 0					1
11	3030 X	2074	-0-	-956	-0-	96 7 4	1 1945 3	26 9	Y	24	24 0					1
12	2387 X	2010	-0-	-377	-0-	81 7 4	1 1904 3	18 9	Y	16	16 0					1
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	89 10 4	1 2315 3	20 9	Y	18	18 0					1
*02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	141 24 4	1 3366 3	21 9	Y	19	19 0					1
*03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	220 23 4	1 4327 3	31 9	Y	28	27 0					2
GATES 05D		WELL #: 5019		RRCID -> 274866		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 9056 - 15534						
10	9393 X	6333	-0-	-3060	-0-	189 6 4	1 5993 3	145 9	Y	132	133 0					15
11	8670 X	6301	-0-	-2369	-0-	192 8 4	1 5937 3	164 9	Y	149	148 0					16
12	8959 X	5848	-0-	-3111	-0-	181 5 4	1 5513 3	149 9	Y	135	135 0					16
01	8959 X	1439	-0-	-7520	-0-	42 1 4	1 1374 3	22 9	Y	20	34 0					2
*02	5880 X	1285	-0-	-4595	-0-	35 1 4	1 1229 3	20 9	Y	18	18 0					2
03	6510 X	1338	-0-	-5172	-0-	42 1 4	1 1276 3	19 9	Y	17	18 0					1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010										RRCID -> 274879	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 8885 - 14211	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2139 X	1389	-0-	-750	-0-	48	1	1289	3	Y	45	45	0	2
						2	4	50	9					
11	2310 N	1308	-0-	-1002	-0-	60	1	1197	3	Y	43	43	0	2
						4	4	47	9					
12	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	53	1	1247	3	Y	43	43	0	2
						3	4	47	9					
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	49	1	1246	3	Y	41	42	0	1
						6	4	45	9					
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	51	1	1236	3	Y	33	33	0	1
						9	4	36	9					
*03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	96	1	1883	3	Y	23	23	0	1
						10	4	25	9					

GATES 05D WELL #: 8019										RRCID -> 274880	COMPL. DATE 11/02/2014	TOTAL DEPTH 8557	PERF. 9233 - 15179	
10	11563 X	6246	-0-	-5317	-0-	236	1	5649	3	Y	322	331	0	14
						7	4	354	9					
11	11190 X	5981	-0-	-5209	-0-	271	1	5380	3	Y	297	298	0	13
						3	4	327	9					
12	11563 X	6322	-0-	-5241	-0-	265	1	5685	3	Y	329	327	0	15
						10	4	362	9					
01	9207 X	6443	-0-	-2764	-0-	202	1	5855	3	Y	343	345	0	13
						9	4	377	9					
*02	8316 X	5774	-0-	-2542	-0-	131	1	5282	3	Y	315	316	0	12
						14	4	347	9					
03	6324 X	312	-0-	-6012	-0-	7	1	305	3	Y	-0-	12	0	-0-

GATES 05D WELL #: 1419										RRCID -> 275314	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 9027 - 15589	
10	10199 X	4766	-0-	-5433	-0-	189	1	4507	3	Y	59	59	0	3
						5	4	65	9					
11	9870 X	4870	-0-	-5000	-0-	233	1	4623	3	Y	10	13	0	-0-
						3	4	11	9					
12	7564 X	5136	-0-	-2428	-0-	227	1	4886	3	Y	13	12	0	1
						9	4	14	9					
01	6386 X	5227	-0-	-1159	-0-	173	1	5033	3	Y	12	13	0	-0-
						8	4	13	9					
*02	5012 X	4841	-0-	-171	-0-	116	1	4700	3	Y	12	12	0	-0-
						12	4	13	9					
03	5146 X	4989	-0-	-157	-0-	116	1	4811	3	Y	49	47	0	2
						8	4	54	9					

GATES 05D WELL #: 1819										RRCID -> 276351	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL DEPTH 8551	PERF. 9030 - 16000	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	15	15	0	1
						17	9							
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	15	15	0	1
						17	9							
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	16	16	0	1
						18	9							
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	17	17	0	1
						19	9							
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	16	16	0	1
						18	9							
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	Y	18	18	0	1
						20	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		11873 X	9063	-0-	-2810	-0-	354 1	8444 3	Y	232	242	0	10
							10 4	255 9					
11		13140 X	7847	-0-	-5293	-0-	368 1	7278 3	Y	178	180	0	8
							5 4	196 9					
12		13578 X	8104	-0-	-5474	-0-	350 1	7531 3	Y	189	188	0	9
							15 4	208 9					
01		13578 X	8253	-0-	-5325	-0-	268 1	7754 3	Y	197	198	0	8
							14 4	217 9					
*02		12264 X	4106	-0-	-8158	-0-	93 1	3719 3	Y	257	255	0	10
							11 4	283 9					
03		9052 X	1593	-0-	-7459	-0-	29 1	1189 3	Y	339	337	0	12
							2 4	373 9					
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997													
10		26567 X	10688	-0-	-15879	-0-	429 1	10247 3	Y	-0-			-0-
							12 4						
11		19410 X	13150	-0-	-6260	-0-	609 1	12090 3	Y	402	385	0	17
							9 4	442 9					
12		20057 X	14578	-0-	-5479	-0-	620 1	13318 3	Y	559	550	0	26
							25 4	615 9					
01		14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	472 1	13715 3	Y	581	585	0	22
							24 4	639 9					
*02		14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	331 1	13377 3	Y	651	647	0	26
							36 4	716 9					
*03		16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	370 1	15273 3	Y	800	797	0	29
							29 4	880 9					
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694													
10		19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	774 1	18477 3	Y	205	205	0	9
							21 4	226 9					
11		18660 X	17537	-0-	-1123	-0-	831 1	16494 3	Y	183	184	0	8
							11 4	201 9					
12		19809 X	16924	-0-	-2885	-0-	741 1	15928 3	Y	204	203	0	9
							31 4	224 9					
01		19809 X	16545	-0-	-3264	-0-	543 1	15747 3	Y	208	209	0	8
							26 4	229 9					
*02		17892 X	15103	-0-	-2789	-0-	358 1	14491 3	Y	195	195	0	8
							39 4	215 9					
03		19499 X	16604	-0-	-2895	-0-	386 1	15957 3	Y	210	210	0	8
							30 4	231 9					
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326													
10		33697 X	32731	-0-	-966	-0-	1285 1	30678 3	Y	665	662	0	29
							36 4	732 9					
11		32323 X	32323	-0-	-0-	-0-	1516 1	30071 3	Y	651	652	0	28
							20 4	716 9					
12		34193 X	34113	-0-	-80	-0-	1479 1	31778 3	Y	722	717	0	33
							62 4	794 9					
01		34740 X	34740	-0-	-0-	-0-	1129 1	32726 3	Y	753	757	0	29
							57 4	828 9					
*02		32191 X	32191	-0-	-0-	-0-	757 1	30563 3	Y	717	718	0	28
							82 4	789 9					
*03		35394 X	35394	-0-	-0-	-0-	815 1	33655 3	Y	783	783	0	28
							63 4	861 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	25048 X	21132	-0-	-3916	-0-	806	1	19260	3	Y	949	945	0		41
						22	4	1044	9						
11	22530 X	19212	-0-	-3318	-0-	870	1	17272	3	Y	961	961	0		41
						13	4	1057	9						
12	23281 X	17461	-0-	-5820	-0-	728	1	15643	3	Y	963	960	0		44
						31	4	1059	9						
01	22041 X	17798	-0-	-4243	-0-	557	1	16110	3	Y	1004	1010	0		38
						27	4	1104	9						
*02	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	438	1	17703	3	Y	909	911	0		36
						48	4	1000	9						
*03	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	495	1	20470	3	Y	974	975	0		35
						39	4	1071	9						
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010															
10	14694 X	13779	-0-	-915	-0-	539	1	12862	3	Y	330	329	0		14
						15	4	363	9						
11	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	811	1	16112	3	Y	478	471	0		21
						10	4	526	9						
12	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	610	1	13118	3	Y	327	333	0		15
						25	4	360	9						
01	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	456	1	13232	3	Y	326	329	0		12
						22	4	359	9						
*02	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	344	1	13930	3	Y	334	333	0		13
						38	4	367	9						
*03	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	373	1	15403	3	Y	365	365	0		13
						29	4	402	9						
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997															
10	23963 X	16739	-0-	-7224	-0-	669	1	15971	3	Y	73	74	0		3
						19	4	80	9						
11	18120 X	17745	-0-	-375	-0-	849	1	16822	3	Y	55	56	0		2
						13	4	61	9						
12	19127 X	15482	-0-	-3645	-0-	685	1	14699	3	Y	64	63	0		3
						28	4	70	9						
01	19127 X	15544	-0-	-3583	-0-	515	1	14935	3	Y	62	63	0		2
						26	4	68	9						
*02	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	419	1	16986	3	Y	182	177	0		7
						46	4	200	9						
*03	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	534	1	22102	3	Y	283	280	0		10
						43	4	311	9						
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	23715 X	20562	-0-	-3153	-0-	808	1	19284	3	Y	407	405	0			18
						22	4	448	9							
11	22950 X	20306	-0-	-2644	-0-	954	1	18901	3	Y	398	399	0			17
						13	4	438	9							
12	23715 X	21429	-0-	-2286	-0-	930	1	19975	3	Y	441	438	0			20
						39	4	485	9							
01	23715 X	21824	-0-	-1891	-0-	710	1	20572	3	Y	461	463	0			18
						35	4	507	9							
*02	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	475	1	19213	3	Y	438	439	0			17
						51	4	482	9							
*03	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	512	1	21154	3	Y	478	478	0			17
						41	4	526	9							

 GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

10	23870 X	15553	-0-	-8317	-0-	581	1	13868	3	Y	988	989	0			43
						17	4	1087	9							
11	24120 X	15304	-0-	-8816	-0-	684	1	13557	3	Y	958	960	0			41
						9	4	1054	9							
12	24924 X	13689	-0-	-11235	-0-	567	1	12210	3	Y	807	811	0			37
						24	4	888	9							
01	24924 X	18237	-0-	-6687	-0-	566	1	16395	3	Y	1135	1129	0			43
						27	4	1249	9							
*02	18416 X	18416	-0-	-0-	-0-	418	1	16905	3	Y	952	958	0			37
						46	4	1047	9							
*03	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	455	1	18769	3	Y	940	943	0			34
						36	4	1034	9							

 GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

10	36270 X	32707	-0-	-3563	-0-	1306	1	31169	3	Y	178	175	0			8
						36	4	196	9							
11	35959 X	35959	-0-	-0-	-0-	1711	1	33951	3	Y	250	247	0			11
						22	4	275	9							
12	37000 X	37000	-0-	-0-	-0-	1631	1	35023	3	Y	254	253	0			12
						67	4	279	9							
01	36453 X	36453	-0-	-0-	-0-	1204	1	34915	3	Y	249	251	0			10
						60	4	274	9							
*02	33572 X	28388	-0-	-5184	-0-	679	1	27433	3	Y	184	187	0			7
						74	4	202	9							
03	37169 X	32656	-0-	-4513	-0-	761	1	31442	3	Y	357	351	0			13
						60	4	393	9							

 GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

10	26908 X	19939	-0-	-6969	-0-	795	1	18986	3	Y	124	120	0			5
						22	4	136	9							
11	24930 X	-0-	-0-	-24930	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	25761 X	-0-	-0-	-25761	-0-					Y	-0-					-0-
01	25761 X	1321	-0-	-24440	-0-	44	1	1267	3	Y	8	8	0			-0-
						1	4	9	9							
*02	18004 X	-0-	-0-	-18004	-0-					Y	-0-					-0-
03	19933 X	13092	-0-	-6841	-0-	303	1	12519	3	Y	224	216	0			8
						24	4	246	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	297	1	7102	3	Y	464	461	0	20
						9	4	510	9					
11	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	329	1	6537	3	Y	375	379	0	16
						3	4	413	9					
12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	358	1	7702	3	Y	225	231	0	10
						16	4	248	9					
01	5301 X	3333	-0-	-1968	-0-	99	1	2887	3	Y	312	310	0	12
						4	4	343	9					
*02	4788 X	1439	-0-	-3349	-0-	27	1	1055	3	Y	323	322	0	13
						2	4	355	9					
*03	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	204	1	8443	3	Y	254	258	0	9
						17	4	279	9					
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612														
10	3100 N	18362	-0-	15262	22815	696	1	16604	3	Y	946	971	0	41
						21	4	1041	9					
11	3000 N	19155	-0-	16155	38970	877	1	17394	3	Y	792	799	0	34
						13	4	871	9					
12	52950 X	13980	-0-	-38970	-0-	591	1	12691	3	Y	612	618	0	28
						25	4	673	9					
01	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	397	1	11508	3	Y	575	581	0	22
						20	4	633	9					
*02	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	127	1	5124	3	Y	327	336	0	13
						13	4	360	9					
*03	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	137	1	5641	3	Y	357	357	0	13
						11	4	393	9					
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008														
10	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	333	1	7950	3	Y	613	607	0	27
						10	4	674	9					
11	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	427	1	8476	3	Y	542	546	0	23
						5	4	596	9					
12	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	429	1	9215	3	Y	657	650	0	30
						18	4	723	9					
01	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	295	1	8546	3	Y	548	557	0	21
						15	4	603	9					
*02	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	218	1	8832	3	Y	539	539	0	21
						24	4	593	9					
*03	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	276	1	11409	3	Y	623	621	0	23
						22	4	685	9					
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918														
10	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	859	1	20499	3	Y	521	515	0	23
						24	4	573	9					
11	23538 X	23538	-0-	-0-	-0-	1104	1	21917	3	Y	456	459	0	20
						15	4	502	9					
12	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	1077	1	23162	3	Y	505	502	0	23
						45	4	556	9					
01	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	823	1	23854	3	Y	527	530	0	20
						40	4	580	9					
*02	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	475	1	19201	3	Y	513	513	0	20
						51	4	564	9					
*03	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	509	1	21016	3	Y	561	561	0	20
						40	4	617	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	34069 X	30654	-0-	-3415	-0-	1053	1 28794	3 771	3 9	Y	701	695	0			26
						36	4	771	9							
11	32970 X	29159	-0-	-3811	-0-	1334	1 26963	3 755	3 9	Y	686	688	0			24
						107	4	755	9							
12	32798 X	29194	-0-	-3604	-0-	1166	1 27166	3 767	3 9	Y	697	696	0			25
						95	4	767	9							
01	30659 X	20483	-0-	-10176	-0-	731	1 18899	3 766	3 9	Y	696	699	0			22
						87	4	766	9							
*02	27944 X	18042	-0-	-9902	-0-	694	1 16576	3 651	3 9	Y	592	588	0			26
						121	4	651	9							
03	30659 X	19024	-0-	-11635	-0-	881	1 17242	3 807	3 9	Y	734	714	0			46
						94	4	807	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

10	26784 X	24003	-0-	-2781	-0-	940	1 22435	3 602	3 9	Y	547	546	0			24
						26	4	602	9							
11	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	1108	1 21991	3 589	3 9	Y	535	536	0			23
						15	4	589	9							
12	25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	1081	1 23240	3 653	3 9	Y	594	590	0			27
						45	4	653	9							
01	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	825	1 23935	3 682	3 9	Y	620	623	0			24
						40	4	682	9							
*02	23612 X	23612	-0-	-0-	-0-	552	1 22352	3 648	3 9	Y	589	590	0			23
						60	4	648	9							
*03	25962 X	25962	-0-	-0-	-0-	595	1 24612	3 708	3 9	Y	644	644	0			23
						47	4	708	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

10	13361 X	10389	-0-	-2972	-0-	402	1 9577	3 398	3 9	Y	362	363	0			16
						12	4	398	9							
11	16830 X	9206	-0-	-7624	-0-	424	1 8416	3 361	3 9	Y	328	330	0			14
						5	4	361	9							
12	18631 X	9447	-0-	-9184	-0-	402	1 8634	3 393	3 9	Y	357	355	0			16
						18	4	393	9							
01	18631 X	9624	-0-	-9007	-0-	307	1 8892	3 409	3 9	Y	372	374	0			14
						16	4	409	9							
*02	16828 X	8924	-0-	-7904	-0-	205	1 8304	3 391	3 9	Y	355	355	0			14
						24	4	391	9							
03	10385 X	9810	-0-	-575	-0-	221	1 9145	3 426	3 9	Y	387	387	0			14
						18	4	426	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10		15969 X	15969	-0-	-0-	-0-		601 1	14343 3	Y		916	910 0			40
								17 4	1008 9							
11		15765 X	15765	-0-	-0-	-0-		709 1	14059 3	Y		897	898 0			39
								10 4	987 9							
12		16673 X	16673	-0-	-0-	-0-		692 1	14857 3	Y		995	988 0			46
								29 4	1095 9							
01		16995 X	16995	-0-	-0-	-0-		527 1	15302 3	Y		1036	1043 0			39
								26 4	1140 9							
*02		16992 X	16992	-0-	-0-	-0-		387 1	15649 3	Y		831	837 0			33
								42 4	914 9							
*03		19844 X	19844	-0-	-0-	-0-		449 1	18528 3	Y		756	762 0			27
								35 4	832 9							
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A																
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A																
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932																
10		21483 X	18358	-0-	-3125	-0-		685 1	16332 3	Y		1201	1197 0			52
								20 4	1321 9							
11		20490 X	17865	-0-	-2625	-0-		802 1	15906 3	Y		1043	1050 0			45
								10 4	1147 9							
12		21173 X	20294	-0-	-879	-0-		842 1	18101 3	Y		1196	1186 0			55
								35 4	1316 9							
01		19995 X	17791	-0-	-2204	-0-		546 1	15857 3	Y		1238	1246 0			47
								26 4	1362 9							
*02		18032 X	17328	-0-	-704	-0-		392 1	15853 3	Y		945	955 0			37
								43 4	1040 9							
*03		20429 X	20429	-0-	-0-	-0-		457 1	18859 3	Y		979	980 0			36
								36 4	1077 9							
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 1020		RRCID -> 278632		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8907 - 16128	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	77190 X	69393	-0-	-7797	-0-	2698 1 78 4	64417 3 2200 9	Y	2000	1990 0	87
11	68984 X	68984	-0-	-0-	-0-	3202 1 43 4	63527 3 2212 9	Y	2011	2012 0	86
12	73284 X	54042	-0-	-19242	-0-	2319 1 97 4	49840 3 1786 9	Y	1624	1635 0	75
01	73284 X	53725	-0-	-19559	-0-	1729 1 85 4	50099 3 1812 9	Y	1647	1659 0	63
*02	66192 X	30272	-0-	-35920	-0-	697 1 75 4	28124 3 1376 9	Y	1251	1265 0	49
03	71269 X	33282	-0-	-37987	-0-	750 1 60 4	30968 3 1504 9	Y	1367	1366 0	50
GATES 05D		WELL #: 2620		RRCID -> 278636		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9052 - 15694	
10	19623 X	16783	-0-	-2840	-0-	620 1 18 4	14810 3 1335 9	Y	1214	1215 0	53
11	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	705 1 9 4	13986 3 1264 9	Y	1149	1153 0	49
12	19840 X	14641	-0-	-5199	-0-	612 1 25 4	13147 3 857 9	Y	779	792 0	36
01	19840 X	14921	-0-	-4919	-0-	467 1 23 4	13539 3 892 9	Y	811	816 0	31
*02	17920 X	17375	-0-	-545	-0-	401 1 44 4	16195 3 735 9	Y	668	673 0	26
*03	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	478 1 38 4	19738 3 776 9	Y	705	705 0	26
GATES 05D		WELL #: 1820		RRCID -> 278639		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 9044 - 16106	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES 05D		WELL #: 2113		RRCID -> 278640		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 8374		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D		WELL #: 1420		RRCID -> 278660		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8962 - 16064	
10	47709 X	42775	-0-	-4934	-0-	1633 1 47 4	39012 3 2083 9	Y	1894	1890 0	82
11	41790 X	41490	-0-	-300	-0-	1890 1 25 4	37509 3 2066 9	Y	1878	1879 0	81
12	45198 X	43033	-0-	-2165	-0-	1810 1 76 4	38880 3 2267 9	Y	2061	2047 0	95
01	45198 X	43796	-0-	-1402	-0-	1380 1 67 4	39989 3 2360 9	Y	2145	2158 0	82
*02	41086 X	41086	-0-	-0-	-0-	945 1 104 4	38161 3 1876 9	Y	1705	1720 0	67
*03	45168 X	45168	-0-	-0-	-0-	1017 1 81 4	42022 3 2048 9	Y	1862	1861 0	68

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116																	
10		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	554	1	13235	3	Y	175	174	0			8
							15	4	193	9							
11		11670 X	6089	-0-	-5581	-0-	288	1	5717	3	Y	74	79	0			3
							3	4	81	9							
12		12059 X	8389	-0-	-3670	-0-	367	1	7885	3	Y	110	108	0			5
							16	4	121	9							
01		16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	537	1	15555	3	Y	219	216	0			8
							26	4	241	9							
*02		10892 X	-0-	-0-	-10892	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03		12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																	
10		37107 X	36083	-0-	-1024	-0-	1366	1	32630	3	Y	1862	1847	0			81
							39	4	2048	9							
11		35910 X	35421	-0-	-489	-0-	1602	1	31782	3	Y	1832	1834	0			79
							22	4	2015	9							
12		40104 X	40104	-0-	-0-	-0-	1676	1	36015	3	Y	2130	2111	0			98
							70	4	2343	9							
01		37107 X	29654	-0-	-7453	-0-	923	1	26726	3	Y	1781	1811	0			68
							46	4	1959	9							
*02		33516 X	30470	-0-	-3046	-0-	682	1	27551	3	Y	1966	1957	0			77
							74	4	2163	9							
03		37107 X	36625	-0-	-482	-0-	802	1	33136	3	Y	2385	2375	0			87
							63	4	2624	9							
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		31093 X	25817	-0-	-5276	-0-	972	1	23203	3	Y	1467	1467	0		64
							28	4	1614	9						
11		30630 X	27857	-0-	-2773	-0-	1257	1	24932	3	Y	1502	1501	0		65
							16	4	1652	9						
12		31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	1328	1	28540	3	Y	1762	1746	0		81
							56	4	1938	9						
01		31651 X	28467	-0-	-3184	-0-	879	1	25461	3	Y	1894	1903	0		72
							44	4	2083	9						
*02		26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	580	1	23433	3	Y	1836	1836	0		72
							63	4	2020	9						
03		31868 X	27681	-0-	-4187	-0-	602	1	24871	3	Y	1964	1965	0		71
							48	4	2160	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535																
10		41695 X	39871	-0-	-1824	-0-	1205	1	38071	3	Y	498	490	0		58
							47	4	548	9						
11		39870 X	39589	-0-	-281	-0-	1215	1	37566	3	Y	688	671	0		75
							51	4	757	9						
12		41199 X	39649	-0-	-1550	-0-	1236	1	37619	3	Y	685	681	0		79
							40	4	754	9						
01		40207 X	37639	-0-	-2568	-0-	1070	1	35666	3	Y	778	787	0		70
							47	4	856	9						
*02		36960 X	32927	-0-	-4033	-0-	901	1	31162	3	Y	747	744	0		73
							42	4	822	9						
03		40920 X	33309	-0-	-7611	-0-	1028	1	31541	3	Y	631	655	0		49
							46	4	694	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367																
10		51460 X	48194	-0-	-3266	-0-	1450	1	45848	3	Y	762	756	0		89
							58	4	838	9						
11		47970 X	47866	-0-	-104	-0-	1469	1	45425	3	Y	828	827	0		90
							61	4	911	9						
12		49569 X	47064	-0-	-2505	-0-	1471	1	44746	3	Y	727	733	0		84
							47	4	800	9						
01		49507 X	46430	-0-	-3077	-0-	1327	1	44231	3	Y	739	757	0		66
							59	4	813	9						
*02		44716 X	40110	-0-	-4606	-0-	1104	1	38195	3	Y	690	689	0		67
							52	4	759	9						
03		49476 X	39963	-0-	-9513	-0-	1231	1	37777	3	Y	818	821	0		64
							55	4	900	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429																
10		38719 X	37422	-0-	-1297	-0-	1126	1	35604	3	Y	588	602	0		68
							45	4	647	9						
11		37794 X	37794	-0-	-0-	-0-	1159	1	35838	3	Y	680	674	0		74
							49	4	748	9						
12		37902 X	37902	-0-	-0-	-0-	1182	1	35944	3	Y	671	667	0		78
							38	4	738	9						
01		37417 X	36960	-0-	-457	-0-	1054	1	35122	3	Y	671	689	0		60
							46	4	738	9						
*02		35280 X	32457	-0-	-2823	-0-	893	1	30904	3	Y	563	568	0		55
							41	4	619	9						
03		39060 X	33799	-0-	-5261	-0-	1046	1	32110	3	Y	543	555	0		43
							46	4	597	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36766 X	32097	-0-	-4669	-0-	1191	1	28439	3	Y	2212	2201	0	96
						34	4	2433	9					
11	32820 X	30944	-0-	-1876	-0-	1368	1	27129	3	Y	2207	2208	0	95
						19	4	2428	9					
12	33511 X	32755	-0-	-756	-0-	1334	1	28671	3	Y	2449	2431	0	113
						56	4	2694	9					
01	33511 X	32912	-0-	-599	-0-	1001	1	29007	3	Y	2594	2608	0	99
						51	4	2853	9					
*02	31126 X	31126	-0-	-0-	-0-	691	1	27853	3	Y	2279	2288	0	90
						75	4	2507	9					
*03	33439 X	33439	-0-	-0-	-0-	728	1	30052	3	Y	2365	2369	0	86
						57	4	2602	9					
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862														
10	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	470	1	11234	3	Y	190	189	0	8
						13	4	209	9					
11	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	790	1	15666	3	Y	221	220	0	9
						10	4	243	9					
12	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	770	1	16556	3	Y	245	243	0	11
						32	4	270	9					
01	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	588	1	17049	3	Y	256	257	0	10
						30	4	282	9					
*02	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	325	1	13178	3	Y	231	232	0	9
						36	4	254	9					
03	13361 X	8591	-0-	-4770	-0-	196	1	8129	3	Y	226	227	0	8
						17	4	249	9					
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742														
10	22723 X	22658	-0-	-65	-0-	869	1	20746	3	Y	925	921	0	40
						25	4	1018	9					
11	30355 X	30355	-0-	-0-	-0-	1406	1	27896	3	Y	940	940	0	40
						19	4	1034	9					
12	32058 X	32058	-0-	-0-	-0-	1372	1	29481	3	Y	1044	1036	0	48
						57	4	1148	9					
01	32656 X	32656	-0-	-0-	-0-	1048	1	30359	3	Y	1087	1094	0	41
						53	4	1196	9					
*02	29796 X	29796	-0-	-0-	-0-	691	1	27893	3	Y	1034	1034	0	41
						75	4	1137	9					
03	22723 X	18656	-0-	-4067	-0-	413	1	17063	3	Y	1044	1047	0	38
						32	4	1148	9					
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306														
10	32023 X	31908	-0-	-115	-0-	1236	1	29516	3	Y	1019	1014	0	44
						35	4	1121	9					
11	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	1917	1	38027	3	Y	905	910	0	39
						25	4	996	9					
12	43238 X	43238	-0-	-0-	-0-	1871	1	40186	3	Y	1003	996	0	46
						78	4	1103	9					
01	44036 X	44036	-0-	-0-	-0-	1429	1	41385	3	Y	1046	1052	0	40
						71	4	1151	9					
*02	32508 X	25848	-0-	-6660	-0-	604	1	24388	3	Y	718	730	0	28
						66	4	790	9					
03	35991 X	35251	-0-	-740	-0-	809	1	33429	3	Y	863	860	0	31
						64	4	949	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11873 X	10840	-0-	-1033	-0-	319 1	8719 3	10 4	1792 9	Y	1629	1616 0		60
11	11490 X	11393	-0-	-97	-0-	444 1	8988 3	36 4	1925 9	Y	1750	1749 0		61
12	11873 X	11735	-0-	-138	-0-	401 1	9352 3	33 4	1949 9	Y	1772	1770 0		63
01	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	349 1	9028 3	42 4	1860 9	Y	1691	1701 0		53
*02	10724 X	9123	-0-	-1601	-0-	301 1	7199 3	53 4	1570 9	Y	1427	1417 0		63
03	11780 X	9761	-0-	-2019	-0-	378 1	7418 3	41 4	1924 9	Y	1749	1702 0		110
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699														
10	11873 X	9610	-0-	-2263	-0-	277 1	7557 3	10 4	1766 9	Y	1605	1591 0		59
11	13590 X	9751	-0-	-3839	-0-	375 1	7577 3	30 4	1769 9	Y	1608	1611 0		56
12	14043 X	10041	-0-	-4002	-0-	338 1	7883 3	29 4	1791 9	Y	1628	1626 0		58
01	14043 X	12404	-0-	-1639	-0-	376 1	9726 3	45 4	2257 9	Y	2052	2045 0		65
*02	9380 X	8832	-0-	-548	-0-	231 1	5528 3	39 4	3034 9	Y	2758	2701 0		122
03	10075 X	8239	-0-	-1836	-0-	284 1	5567 3	30 4	2358 9	Y	2144	2131 0		135
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797														
10	3782 X	655	-0-	-3127	-0-	23 1	621 3	11 9		Y	10	10 0		-0-
11	3660 X	616	-0-	-3044	-0-	28 1	575 3	3 4	10 9	Y	9	9 0		-0-
12	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	136 1	3177 3	10 4	21 9	Y	19	18 0		1
01	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	540 1	13933 3	64 4	56 9	Y	51	50 0		2
*02	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	499 1	11920 3	87 4	51 9	Y	46	46 0		2
*03	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	619 1	12100 3	66 4	68 9	Y	62	60 0		4
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720														
10	23529 X	22281	-0-	-1248	-0-	767 1	21007 3	26 4	481 9	Y	437	434 0		16
11	22770 X	20986	-0-	-1784	-0-	965 1	19491 3	78 4	452 9	Y	411	413 0		14
12	23281 X	21424	-0-	-1857	-0-	860 1	20031 3	70 4	463 9	Y	421	420 0		15
01	22537 X	18966	-0-	-3571	-0-	686 1	17716 3	82 4	482 9	Y	438	439 0		14
*02	20356 X	16950	-0-	-3406	-0-	662 1	15795 3	116 4	377 9	Y	343	342 0		15
03	22289 X	18051	-0-	-4238	-0-	852 1	16686 3	91 4	422 9	Y	384	375 0		24

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	196 1	5364 3	Y	687	682 0		25
							7 4	756 9					
11		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	240 1	4839 3	Y	634	637 0		22
							19 4	697 9					
12		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	217 1	5078 3	Y	638	637 0		23
							17 4	702 9					
01		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	212 1	5473 3	Y	576	581 0		18
							26 4	634 9					
*02		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	196 1	4683 3	Y	527	522 0		23
							34 4	580 9					
*03		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	242 1	4756 3	Y	705	684 0		44
							25 4	776 9					

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756													

10		53355 X	53355	-0-	-0-	-0-	1609 1	50849 3	Y	757	745 0		88
							64 4	833 9					
11		45480 X	44563	-0-	-917	-0-	1365 1	42181 3	Y	873	866 0		95
							57 4	960 9					
12		46934 X	45264	-0-	-1670	-0-	1415 1	43048 3	Y	686	702 0		79
							46 4	755 9					
01		53351 X	44696	-0-	-8655	-0-	1277 1	42577 3	Y	714	729 0		64
							57 4	785 9					
*02		48188 X	38864	-0-	-9324	-0-	1068 1	36965 3	Y	710	705 0		69
							50 4	781 9					
03		53351 X	39682	-0-	-13669	-0-	1227 1	37675 3	Y	659	676 0		52
							55 4	725 9					

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064													

10		50747 X	46638	-0-	-4109	-0-	1385 1	43795 3	Y	1275	1263 0		148
							55 4	1403 9					
11		46620 X	44235	-0-	-2385	-0-	1351 1	41765 3	Y	965	1008 0		105
							57 4	1062 9					
12		48174 X	43958	-0-	-4216	-0-	1360 1	41375 3	Y	1071	1052 0		124
							45 4	1178 9					
01		48174 X	43355	-0-	-4819	-0-	1227 1	40875 3	Y	1089	1115 0		98
							55 4	1198 9					
*02		42924 X	40274	-0-	-2650	-0-	1102 1	38130 3	Y	900	910 0		88
							52 4	990 9					
03		46624 X	38877	-0-	-7747	-0-	1198 1	36778 3	Y	772	799 0		61
							52 4	849 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930													

10		42129 X	40044	-0-	-2085	-0-	1205 1	38109 3	Y	622	637 0		72
							46 4	684 9					
11		38940 X	37099	-0-	-1841	-0-	1142 1	35316 3	Y	538	551 0		59
							49 4	592 9					
12		40362 X	37023	-0-	-3339	-0-	1152 1	35046 3	Y	715	691 0		83
							38 4	787 9					
01		40362 X	36302	-0-	-4060	-0-	1032 1	34415 3	Y	736	753 0		66
							45 4	810 9					
*02		36456 X	28506	-0-	-7950	-0-	784 1	27136 3	Y	500	517 0		49
							36 4	550 9					
03		40052 X	26440	-0-	-13612	-0-	813 1	24933 3	Y	598	600 0		47
							36 4	658 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		44795 X	41384	-0-	-3411	-0-	1247 1	39406 3	Y	619	623 0		72
							50 4	681 9					
11		39750 X	33192	-0-	-6558	-0-	1010 1	31229 3	Y	827	809 0		90
							43 4	910 9					
12		41261 X	30192	-0-	-11069	-0-	934 1	28433 3	Y	723	729 0		84
							30 4	795 9					
01		41385 X	29013	-0-	-12372	-0-	822 1	27392 3	Y	694	716 0		62
							36 4	763 9					
*02		37380 X	18914	-0-	-18466	-0-	515 1	17858 3	Y	470	486 0		46
							24 4	517 9					
03		41385 X	16334	-0-	-25051	-0-	497 1	15252 3	Y	512	518 0		40
							22 4	563 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216													

10		63736 X	59094	-0-	-4642	-0-	1784 1	56394 3	Y	769	772 0		89
							70 4	846 9					
11		58169 X	58169	-0-	-0-	-0-	1793 1	55417 3	Y	803	804 0		88
							76 4	883 9					
12		60047 X	57048	-0-	-2999	-0-	1788 1	54394 3	Y	734	737 0		85
							59 4	807 9					
01		60047 X	56419	-0-	-3628	-0-	1616 1	53868 3	Y	785	800 0		70
							71 4	864 9					
*02		54292 X	50078	-0-	-4214	-0-	1380 1	47787 3	Y	769	764 0		75
							65 4	846 9					
03		60109 X	53311	-0-	-6798	-0-	1656 1	50831 3	Y	683	704 0		54
							73 4	751 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894													

10		42191 X	38337	-0-	-3854	-0-	1154 1	36479 3	Y	599	619 0		70
							45 4	659 9					
11		38400 X	37639	-0-	-761	-0-	1158 1	35785 3	Y	586	592 0		64
							51 4	645 9					
12		39680 X	36952	-0-	-2728	-0-	1152 1	35038 3	Y	658	646 0		76
							38 4	724 9					
01		39401 X	36477	-0-	-2924	-0-	1040 1	34659 3	Y	665	681 0		60
							46 4	732 9					
*02		35308 X	31907	-0-	-3401	-0-	878 1	30376 3	Y	556	562 0		54
							41 4	612 9					
03		38905 X	33349	-0-	-5556	-0-	1028 1	31572 3	Y	640	644 0		50
							45 4	704 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859													

10		40207 X	37386	-0-	-2821	-0-	1127 1	35627 3	Y	533	538 0		62
							46 4	586 9					
11		37047 X	37047	-0-	-0-	-0-	1139 1	35209 3	Y	591	588 0		65
							49 4	650 9					
12		37789 X	35984	-0-	-1805	-0-	1123 1	34185 3	Y	582	580 0		67
							36 4	640 9					
01		37572 X	35633	-0-	-1939	-0-	1017 1	33893 3	Y	616	628 0		55
							45 4	678 9					
*02		34580 X	31687	-0-	-2893	-0-	871 1	30130 3	Y	586	584 0		57
							41 4	645 9					
03		38285 X	32568	-0-	-5717	-0-	1004 1	30815 3	Y	640	647 0		50
							45 4	704 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		41416 X	38418	-0-	-2998	-0-	1151	1	36362	3	Y	782	782	0	91
							45	4	860	9					
11		38244 X	38244	-0-	-0-	-0-	1167	1	36083	3	Y	859	856	0	94
							49	4	945	9					
12		39153 X	38132	-0-	-1021	-0-	1180	1	35889	3	Y	932	918	0	108
							38	4	1025	9					
01		38564 X	37786	-0-	-778	-0-	1068	1	35611	3	Y	964	986	0	86
							47	4	1060	9					
*02		35700 X	32685	-0-	-3015	-0-	893	1	30925	3	Y	751	764	0	73
							41	4	826	9					
03		39525 X	33826	-0-	-5699	-0-	1036	1	31805	3	Y	854	860	0	67
							46	4	939	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037															
10		42966 X	39594	-0-	-3372	-0-	1178	1	37257	3	Y	1010	1016	0	117
							48	4	1111	9					
11		38430 X	38189	-0-	-241	-0-	1159	1	35826	3	Y	1049	1051	0	115
							50	4	1154	9					
12		39866 X	37384	-0-	-2482	-0-	1150	1	34973	3	Y	1112	1098	0	129
							38	4	1223	9					
01		39866 X	36832	-0-	-3034	-0-	1034	1	34451	3	Y	1184	1207	0	106
							45	4	1302	9					
*02		36008 X	30433	-0-	-5575	-0-	820	1	28400	3	Y	1068	1070	0	104
							38	4	1175	9					
03		39587 X	30160	-0-	-9427	-0-	913	1	28031	3	Y	1068	1088	0	84
							41	4	1175	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179															
10		42904 X	38899	-0-	-4005	-0-	1161	1	36707	3	Y	897	906	0	104
							44	4	987	9					
11		40980 X	32379	-0-	-8601	-0-	978	1	30213	3	Y	1043	1033	0	114
							41	4	1147	9					
12		42346 X	38768	-0-	-3578	-0-	1185	1	36049	3	Y	1359	1316	0	157
							39	4	1495	9					
01		40300 X	36429	-0-	-3871	-0-	1014	1	33828	3	Y	1403	1434	0	126
							44	4	1543	9					
*02		36064 X	31686	-0-	-4378	-0-	856	1	29613	3	Y	1069	1091	0	104
							41	4	1176	9					
03		38905 X	35170	-0-	-3735	-0-	1074	1	32942	3	Y	1007	1032	0	79
							46	4	1108	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346															
10		45167 X	41496	-0-	-3671	-0-	1236	1	39055	3	Y	1050	1055	0	122
							50	4	1155	9					
11		41580 X	35188	-0-	-6392	-0-	1061	1	32817	3	Y	1150	1146	0	126
							45	4	1265	9					
12		42966 X	41164	-0-	-1802	-0-	1265	1	38480	3	Y	1253	1234	0	145
							41	4	1378	9					
01		42718 X	39209	-0-	-3509	-0-	1099	1	36635	3	Y	1295	1324	0	116
							50	4	1425	9					
*02		38584 X	34782	-0-	-3802	-0-	936	1	32378	3	Y	1293	1283	0	126
							46	4	1422	9					
03		41509 X	37131	-0-	-4378	-0-	1134	1	34815	3	Y	1030	1075	0	81
							49	4	1133	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 09 ROSE B		WELL #: 2218		RRCID -> 282573		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 746		PERF. 9187 - 16328	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
10	41509 X	37923 -0- -3586 -0-	1132 1 35768 3	890	893 0	103					
			44 4 979 9								
11	38790 X	32243 -0- -6547 -0-	974 1 30090 3	1035	1025 0	113					
			40 4 1139 9								
12	40083 X	37408 -0- -2675 -0-	1153 1 35067 3	1046	1038 0	121					
			37 4 1151 9								
01	38595 X	35709 -0- -2886 -0-	1004 1 33481 3	1072	1097 0	96					
			45 4 1179 9								
*02	34860 X	31647 -0- -3213 -0-	855 1 29606 3	1041	1036 0	101					
			41 4 1145 9								
03	37913 X	33798 -0- -4115 -0-	1035 1 31785 3	847	882 0	66					
			46 4 932 9								
GATES 05D UNIT B		WELL #: 1319		RRCID -> 282684		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 822		PERF. 9152 - 15825	
10	46004 X	40320 -0- -5684 -0-	1583 1 37798 3	812	809 0	35					
			46 4 893 9								
11	41880 X	39820 -0- -2060 -0-	1867 1 37052 3	796	797 0	34					
			25 4 876 9								
12	42160 X	41433 -0- -727 -0-	1796 1 38590 3	883	876 0	41					
			76 4 971 9								
01	42160 X	36569 -0- -5591 -0-	1185 1 34324 3	911	917 0	35					
			58 4 1002 9								
*02	38080 X	33889 -0- -4191 -0-	794 1 32054 3	868	869 0	34					
			86 4 955 9								
03	41447 X	37262 -0- -4185 -0-	854 1 35297 3	948	948 0	34					
			68 4 1043 9								
GATES 05D UNIT C		WELL #: 1519		RRCID -> 282685		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 9133 - 15724	
10	59055 X	54260 -0- -4795 -0-	2142 1 51147 3	828	822 0	36					
			60 4 911 9								
11	52200 X	36639 -0- -15561 -0-	1716 1 34045 3	778	781 0	33					
			22 4 856 9								
12	55490 X	34205 -0- -21285 -0-	1476 1 31726 3	855	849 0	39					
			62 4 941 9								
01	55490 X	34836 -0- -20654 -0-	1127 1 32672 3	891	896 0	34					
			57 4 980 9								
*02	50120 X	32283 -0- -17837 -0-	755 1 30513 3	848	849 0	33					
			82 4 933 9								
03	54250 X	46363 -0- -7887 -0-	1073 1 44328 3	797	801 0	29					
			85 4 877 9								
GATES 05D UNIT C		WELL #: 1719		RRCID -> 282686		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 9030 - 15807	
10	55552 X	50236 -0- -5316 -0-	1982 1 47319 3	798	798 0	35					
			57 4 878 9								
11	53760 X	48960 -0- -4800 -0-	2308 1 45784 3	760	762 0	33					
			32 4 836 9								
12	54777 X	49381 -0- -5396 -0-	2160 1 46407 3	658	661 0	30					
			90 4 724 9								
01	54777 X	49955 -0- -4822 -0-	1638 1 47456 3	709	712 0	27					
			81 4 780 9								
*02	49476 X	45494 -0- -3982 -0-	1073 1 43372 3	848	842 0	33					
			116 4 933 9								
03	50592 X	50025 -0- -567 -0-	1156 1 47758 3	927	926 0	34					
			91 4 1020 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	63023 X	52077	-0-	-10946	-0-	2057 1 59 4	49122 3 839 9	Y	763	761 0	33	
11	54447 X	54447	-0-	-0-	-0-	2565 1 35 4	50900 3 947 9	Y	861	857 0	37	
12	55149 X	53380	-0-	-1769	-0-	2332 1 98 4	50111 3 839 9	Y	763	765 0	35	
01	55149 X	53141	-0-	-2008	-0-	1743 1 88 4	50500 3 810 9	Y	736	743 0	28	
*02	50820 X	49229	-0-	-1591	-0-	1167 1 127 4	47163 3 772 9	Y	702	702 0	28	
03	56265 X	54131	-0-	-2134	-0-	1257 1 99 4	51933 3 842 9	Y	765	765 0	28	

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147												
10	59892 X	52757	-0-	-7135	-0-	2087 1 60 4	49819 3 791 9	Y	719	715 0	31	
11	53550 X	46711	-0-	-6839	-0-	2195 1 29 4	43563 3 924 9	Y	840	835 0	36	
12	55707 X	52903	-0-	-2804	-0-	2308 1 96 4	49594 3 905 9	Y	823	821 0	38	
01	55707 X	54936	-0-	-771	-0-	1799 1 89 4	52143 3 905 9	Y	823	830 0	31	
*02	50316 X	48956	-0-	-1360	-0-	1158 1 126 4	46771 3 901 9	Y	819	818 0	32	
03	52917 X	52232	-0-	-685	-0-	1209 1 94 4	49915 3 1014 9	Y	922	921 0	33	

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206												
10	39804 X	30901	-0-	-8903	-0-	1210 1 35 4	28878 3 778 9	Y	707	709 0	31	
11	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	1600 1 22 4	31751 3 836 9	Y	760	758 0	33	
12	36108 X	36108	-0-	-0-	-0-	1562 1 65 4	33554 3 927 9	Y	843	837 0	39	
01	36772 X	36772	-0-	-0-	-0-	1192 1 58 4	34557 3 965 9	Y	877	883 0	33	
*02	34248 X	34248	-0-	-0-	-0-	802 1 86 4	32356 3 1004 9	Y	913	910 0	36	
*03	37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	864 1 68 4	35673 3 1140 9	Y	1036	1034 0	38	

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980												
10	56265 X	48748	-0-	-7517	-0-	1915 1 55 4	45712 3 1066 9	Y	969	964 0	42	
11	49590 X	48602	-0-	-988	-0-	2264 1 31 4	44901 3 1406 9	Y	1278	1265 0	55	
12	52179 X	52179	-0-	-0-	-0-	2269 1 95 4	48748 3 1067 9	Y	970	980 0	45	
01	53696 X	53696	-0-	-0-	-0-	1753 1 88 4	50824 3 1031 9	Y	937	946 0	36	
*02	49748 X	49748	-0-	-0-	-0-	1175 1 128 4	47464 3 981 9	Y	892	893 0	35	
*03	54701 X	54701	-0-	-0-	-0-	1266 1 99 4	52265 3 1071 9	Y	974	974 0	35	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		45012 X	26645	-0-	-18367	-0-	1041 1	24861 3	Y	648	650 0		28
							30 4	713 9					
11		45270 X	36585	-0-	-8685	-0-	1714 1	34021 3	Y	753	749 0		32
							22 4	828 9					
12		49290 X	37507	-0-	-11783	-0-	1627 1	34946 3	Y	787	783 0		36
							68 4	866 9					
01		49290 X	41285	-0-	-8005	-0-	1340 1	38858 3	Y	928	929 0		35
							66 4	1021 9					
*02		44520 X	32442	-0-	-12078	-0-	757 1	30537 3	Y	969	966 0		38
							82 4	1066 9					
03		37820 X	35668	-0-	-2152	-0-	815 1	33627 3	Y	1057	1057 0		38
							63 4	1163 9					

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248													
10		56769 X	56769	-0-	-0-	-0-	2235 1	53381 3	Y	990	972 0		43
							64 4	1089 9					
11		49020 X	42450	-0-	-6570	-0-	1996 1	39596 3	Y	756	767 0		32
							26 4	832 9					
12		50654 X	36919	-0-	-13735	-0-	1604 1	34478 3	Y	700	700 0		32
							67 4	770 9					
01		50654 X	41498	-0-	-9156	-0-	1351 1	39139 3	Y	856	855 0		33
							66 4	942 9					
*02		45752 X	36877	-0-	-8875	-0-	861 1	34781 3	Y	1036	1028 0		41
							95 4	1140 9					
03		50654 X	40544	-0-	-10110	-0-	927 1	38300 3	Y	1131	1131 0		41
							73 4	1244 9					

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718													
10		34193 X	28229	-0-	-5964	-0-	1117 1	26657 3	Y	384	382 0		17
							33 4	422 9					
11		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	1384 1	27463 3	Y	425	424 0		18
							19 4	468 9					
12		28566 X	28566	-0-	-0-	-0-	1246 1	26779 3	Y	444	442 0		20
							53 4	488 9					
01		31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	1033 1	29926 3	Y	577	575 0		22
							53 4	635 9					
*02		27384 X	25894	-0-	-1490	-0-	600 1	24286 3	Y	857	845 0		34
							65 4	943 9					
03		30318 X	28468	-0-	-1850	-0-	646 1	26743 3	Y	935	935 0		34
							50 4	1029 9					

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006													
10		46090 X	46090	-0-	-0-	-0-	1841 1	43956 3	Y	218	216 0		9
							53 4	240 9					
11		41340 X	37719	-0-	-3621	-0-	1799 1	35685 3	Y	192	193 0		8
							24 4	211 9					
12		41540 X	33550	-0-	-7990	-0-	1480 1	31807 3	Y	184	184 0		8
							61 4	202 9					
01		44206 X	41901	-0-	-2305	-0-	1386 1	40159 3	Y	261	259 0		10
							69 4	287 9					
*02		54126 X	54126	-0-	-0-	-0-	1291 1	52186 3	Y	462	454 0		18
							141 4	508 9					
*03		59518 X	59518	-0-	-0-	-0-	1391 1	57463 3	Y	504	504 0		18
							110 4	554 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	50024 X	50024	-0-	-0-	-0-	1956	1	46709	3	Y	1184	1187	0	51
						57	4	1302	9					
11	44348 X	44348	-0-	-0-	-0-	2072	1	41101	3	Y	1043	1049	0	45
						28	4	1147	9					
12	65678 X	65678	-0-	-0-	-0-	2835	1	60935	3	Y	1625	1595	0	75
						120	4	1788	9					
01	66175 X	66175	-0-	-0-	-0-	2141	1	62048	3	Y	1708	1718	0	65
						107	4	1879	9					
*02	42168 X	36427	-0-	-5741	-0-	848	1	34229	3	Y	1144	1164	0	45
						92	4	1258	9					
*03	58884 X	58884	-0-	-0-	-0-	1352	1	55832	3	Y	1449	1441	0	53
						106	4	1594	9					
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561														
10	44020 X	35716	-0-	-8304	-0-	1406	1	33552	3	Y	654	652	0	28
						39	4	719	9					
11	38310 X	31877	-0-	-6433	-0-	1499	1	29737	3	Y	565	569	0	24
						19	4	622	9					
12	46622 X	46622	-0-	-0-	-0-	2018	1	43363	3	Y	1051	1027	0	48
						85	4	1156	9					
01	49469 X	49469	-0-	-0-	-0-	1604	1	46502	3	Y	1167	1171	0	44
						79	4	1284	9					
*02	41154 X	41154	-0-	-0-	-0-	967	1	39081	3	Y	909	917	0	36
						106	4	1000	9					
*03	50181 X	50181	-0-	-0-	-0-	1156	1	47785	3	Y	1044	1042	0	38
						92	4	1148	9					
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141														
10	32953 X	8085	-0-	-24868	-0-	302	1	7215	3	Y	508	506	0	22
						9	4	559	9					
11	29280 X	6742	-0-	-22538	-0-	298	1	5896	3	Y	495	496	0	21
						3	4	545	9					
12	25482 X	7995	-0-	-17487	-0-	328	1	7070	3	Y	530	527	0	24
						14	4	583	9					
01	21173 X	12687	-0-	-8486	-0-	406	1	11772	3	Y	444	451	0	17
						21	4	488	9					
*02	18032 X	11761	-0-	-6271	-0-	271	1	10996	3	Y	423	423	0	17
						29	4	465	9					
*03	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	294	1	12106	3	Y	461	461	0	17
						23	4	507	9					
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														
10	51367 X	45457	-0-	-5910	-0-	1784	1	42600	3	Y	929	937	0	40
						51	4	1022	9					
11	46620 X	44073	-0-	-2547	-0-	2066	1	41000	3	Y	890	892	0	38
						28	4	979	9					
12	54529 X	46594	-0-	-7935	-0-	2019	1	43395	3	Y	995	987	0	46
						85	4	1095	9					
01	54529 X	47995	-0-	-6534	-0-	1558	1	45165	3	Y	1086	1091	0	41
						77	4	1195	9					
*02	49252 X	44476	-0-	-4776	-0-	1044	1	42177	3	Y	1037	1037	0	41
						114	4	1141	9					
*03	47741 X	47741	-0-	-0-	-0-	1099	1	45408	3	Y	1044	1047	0	38
						86	4	1148	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		47638 X	47638	-0-	-0-	-0-	1870 1	44628 3	Y	987	986 0		43
							54 4	1086 9					
11		54705 X	54705	-0-	-0-	-0-	2557 1	50731 3	Y	1256	1245 0		54
							35 4	1382 9					
12		43431 X	41906	-0-	-1525	-0-	1811 1	38920 3	Y	999	1007 0		46
							76 4	1099 9					
01		43431 X	41927	-0-	-1504	-0-	1358 1	39339 3	Y	1057	1063 0		40
							67 4	1163 9					
*02		40912 X	40912	-0-	-0-	-0-	953 1	38496 3	Y	1235	1226 0		49
							104 4	1359 9					
03		43431 X	33008	-0-	-10423	-0-	752 1	31082 3	Y	1013	1025 0		37
							60 4	1114 9					

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160													

10		45172 X	45172	-0-	-0-	-0-	1778 1	42443 3	Y	819	822 0		36
							50 4	901 9					
11		44805 X	44805	-0-	-0-	-0-	2107 1	41803 3	Y	788	790 0		34
							28 4	867 9					
12		45399 X	45399	-0-	-0-	-0-	1971 1	42358 3	Y	897	890 0		41
							83 4	987 9					
01		44268 X	38258	-0-	-6010	-0-	1236 1	35825 3	Y	1033	1035 0		39
							61 4	1136 9					
*02		39984 X	35389	-0-	-4595	-0-	826 1	33393 3	Y	982	982 0		39
							90 4	1080 9					
03		44268 X	36848	-0-	-7420	-0-	844 1	34871 3	Y	969	973 0		35
							67 4	1066 9					

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764													

10		66836 X	47347	-0-	-19489	-0-	1864 1	44495 3	Y	849	841 0		37
							54 4	934 9					
11		63609 X	63609	-0-	-0-	-0-	2977 1	59041 3	Y	1411	1387 0		61
							39 4	1552 9					
12		68009 X	68009	-0-	-0-	-0-	2959 1	63584 3	Y	1221	1226 0		56
							123 4	1343 9					
01		65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	2153 1	62405 3	Y	1106	1120 0		42
							107 4	1217 9					
*02		63059 X	63059	-0-	-0-	-0-	1489 1	60223 3	Y	1078	1078 0		42
							161 4	1186 9					
*03		70228 X	70228	-0-	-0-	-0-	1624 1	67169 3	Y	1188	1187 0		43
							128 4	1307 9					

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916													

10		38341 X	38341	-0-	-0-	-0-	1496 1	35716 3	Y	987	985 0		43
							43 4	1086 9					
11		36900 X	26339	-0-	-10561	-0-	1223 1	24265 3	Y	759	769 0		33
							16 4	835 9					
12		59784 X	59784	-0-	-0-	-0-	2567 1	55136 3	Y	1794	1745 0		82
							108 4	1973 9					
01		60896 X	60896	-0-	-0-	-0-	1960 1	56782 3	Y	1869	1880 0		71
							98 4	2056 9					
*02		41532 X	41532	-0-	-0-	-0-	972 1	39280 3	Y	1067	1096 0		42
							106 4	1174 9					
*03		40200 X	40200	-0-	-0-	-0-	925 1	38206 3	Y	905	914 0		33
							73 4	996 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																						
GATES 05D UNIT L													WELL #: 9021A		RRCID -> 284312		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9079 - 16648	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
10		59923 X	47946	-0-	-11977	-0-	1888	1	45090	3	Y	831	830	0	36							
							54	4	914	9												
11		70230 X	50443	-0-	-19787	-0-	2374	1	47082	3	Y	868	867	0	37							
							32	4	955	9												
12		72571 X	50795	-0-	-21776	-0-	2185	1	46941	3	Y	1434	1405	0	66							
							92	4	1577	9												
01		72571 X	51737	-0-	-20834	-0-	1669	1	48343	3	Y	1493	1502	0	57							
							83	4	1642	9												
*02		48272 X	35199	-0-	-13073	-0-	821	1	33208	3	Y	983	1001	0	39							
							89	4	1081	9												
03		52111 X	34027	-0-	-18084	-0-	779	1	32182	3	Y	913	919	0	33							
							62	4	1004	9												
GATES 05D UNIT M													WELL #: 5021		RRCID -> 284313		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 9429 - 14801	
10		37443 X	37443	-0-	-0-	-0-	1463	1	34917	3	Y	928	929	0	40							
							42	4	1021	9												
11		39750 X	34795	-0-	-4955	-0-	1665	1	33021	3	Y	79	116	0	3							
							22	4	87	9												
12		41571 X	38509	-0-	-3062	-0-	1677	1	36046	3	Y	651	624	0	30							
							70	4	716	9												
01		41571 X	39212	-0-	-2359	-0-	1281	1	37122	3	Y	678	682	0	26							
							63	4	746	9												
*02		37548 X	23051	-0-	-14497	-0-	541	1	21863	3	Y	534	539	0	21							
							60	4	587	9												
03		38502 X	19507	-0-	-18995	-0-	447	1	18436	3	Y	535	537	0	19							
							35	4	589	9												
GATES 05D UNIT K													WELL #: 5021A		RRCID -> 284318		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 9365 - 17133	
10		49259 X	29556	-0-	-19703	-0-	1169	1	27919	3	Y	395	399	0	17							
							33	4	435	9												
11		47670 X	29456	-0-	-18214	-0-	1391	1	27592	3	Y	413	412	0	18							
							19	4	454	9												
12		49259 X	45392	-0-	-3867	-0-	1992	1	42821	3	Y	450	447	0	21							
							84	4	495	9												
01		49259 X	46211	-0-	-3048	-0-	1521	1	44099	3	Y	468	471	0	18							
							76	4	515	9												
*02		35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	847	1	34189	3	Y	416	418	0	16							
							92	4	458	9												
03		45384 X	36486	-0-	-8898	-0-	849	1	35081	3	Y	444	444	0	16							
							68	4	488	9												
GATES 05D													WELL #: 1298		RRCID -> 284810		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 9451 - 14355	
10		29667 X	27938	-0-	-1729	-0-	935	1	25586	3	Y	1260	1249	0	46							
							31	4	1386	9												
11		35670 X	27376	-0-	-8294	-0-	1210	1	24454	3	Y	1466	1461	0	51							
							99	4	1613	9												
12		36859 X	28261	-0-	-8598	-0-	1092	1	25446	3	Y	1485	1483	0	53							
							89	4	1634	9												
01		36859 X	24387	-0-	-12472	-0-	853	1	22035	3	Y	1271	1284	0	40							
							101	4	1398	9												
*02		26264 X	19463	-0-	-6801	-0-	712	1	16996	3	Y	1483	1457	0	66							
							124	4	1631	9												
03		28303 X	21450	-0-	-6853	-0-	932	1	18247	3	Y	1974	1916	0	124							
							100	4	2171	9												

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																					
GATES 05D WELL #: 1299										RRCID -> 284811			COMPL. DATE 07/31/2018			TOTAL DEPTH 8393			PERF. 9327 - 14455		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
10		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-				
11		6630 X	510	-0-	-6120	-0-	23	1	462	3	Y	21	20	0			1				
							2	4	23	9											
12		607 X	607	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	Y	24	24	0			1				
							2	4	26	9											
01		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	193	1	4962	3	Y	692	671	0			22				
							22	4	761	9											
*02		20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	749	1	17896	3	Y	1500	1455	0			67				
							130	4	1650	9											
*03		21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	927	1	18166	3	Y	2006	1947	0			126				
							100	4	2207	9											
GATES 05D WELL #: 1290X										RRCID -> 284812			COMPL. DATE 10/09/2018			TOTAL DEPTH 8830			PERF. 8577 - 15958		
10		19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-				
11		22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	953	1	19242	3	Y	1681	1622	0			59				
							78	4	1849	9											
12		26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	991	1	23105	3	Y	1963	1952	0			70				
							81	4	2159	9											
01		14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	505	1	13024	3	Y	1020	1058	0			32				
							60	4	1122	9											
*02		15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	555	1	13267	3	Y	1626	1586	0			72				
							97	4	1789	9											
03		19251 X	16623	-0-	-2628	-0-	688	1	13467	3	Y	2176	2111	0			137				
							74	4	2394	9											
GATES 05D WELL #: 1297										RRCID -> 284904			COMPL. DATE 01/19/2019			TOTAL DEPTH 8403			PERF. 8908 - 15590		
10		38254 X	35614	-0-	-2640	-0-	1154	1	31596	3	Y	2568	2548	0			94				
							39	4	2825	9											
11		45060 X	32614	-0-	-12446	-0-	1422	1	28734	3	Y	2130	2149	0			75				
							115	4	2343	9											
12		46562 X	33656	-0-	-12906	-0-	1284	1	29899	3	Y	2154	2152	0			77				
							104	4	2369	9											
01		46562 X	32360	-0-	-14202	-0-	1111	1	28686	3	Y	2210	2217	0			70				
							132	4	2431	9											
*02		33040 X	27356	-0-	-5684	-0-	998	1	23836	3	Y	2135	2110	0			95				
							173	4	2349	9											
03		35619 X	29964	-0-	-5655	-0-	1304	1	25542	3	Y	2707	2632	0			170				
							140	4	2978	9											
GATES 05D WELL #: 1290XI										RRCID -> 284905			COMPL. DATE 04/18/2018			TOTAL DEPTH 8381			PERF. 8838 - 15627		
10		40851 X	40851	-0-	-0-	-0-	1320	1	36142	3	Y	3041	3016	0			111				
							44	4	3345	9											
11		43049 X	43049	-0-	-0-	-0-	1871	1	37799	3	Y	2934	2942	0			103				
							152	4	3227	9											
12		44423 X	44423	-0-	-0-	-0-	1688	1	39331	3	Y	2968	2965	0			106				
							139	4	3265	9											
01		41819 X	21229	-0-	-20590	-0-	684	1	17667	3	Y	2542	2568	0			80				
							82	4	2796	9											
*02		37772 X	25830	-0-	-11942	-0-	932	1	22265	3	Y	2247	2227	0			100				
							161	4	2472	9											
03		41819 X	27172	-0-	-14647	-0-	1159	1	22725	3	Y	2877	2796	0			181				
							123	4	3165	9											

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		41726 X	35063	-0-	-6663	-0-	1298	1	30997	3	Y	2484	2474	0	108
							36	4	2732	9					
11		36510 X	33949	-0-	-2561	-0-	1501	1	29787	3	Y	2401	2406	0	103
							20	4	2641	9					
12		37417 X	35736	-0-	-1681	-0-	1460	1	31361	3	Y	2595	2579	0	119
							60	4	2855	9					
01		37293 X	31403	-0-	-5890	-0-	958	1	27765	3	Y	2392	2420	0	91
							49	4	2631	9					
*02		33376 X	31103	-0-	-2273	-0-	678	1	27465	3	Y	2624	2612	0	103
							74	4	2886	9					
03		35743 X	34421	-0-	-1322	-0-	740	1	30590	3	Y	2757	2760	0	100
							58	4	3033	9					
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893															
10		36239 X	29781	-0-	-6458	-0-	1149	1	27431	3	Y	1062	1060	0	46
							33	4	1168	9					
11		32010 X	28889	-0-	-3121	-0-	1335	1	26496	3	Y	945	950	0	41
							18	4	1040	9					
12		33077 X	30430	-0-	-2647	-0-	1302	1	27966	3	Y	1007	1002	0	46
							54	4	1108	9					
01		32271 X	26760	-0-	-5511	-0-	858	1	24871	3	Y	899	911	0	34
							42	4	989	9					
*02		28532 X	27060	-0-	-1472	-0-	629	1	25427	3	Y	850	851	0	33
							69	4	935	9					
03		30442 X	29641	-0-	-801	-0-	675	1	27902	3	Y	918	918	0	33
							54	4	1010	9					
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752															
10		38750 X	31370	-0-	-7380	-0-	1190	1	28416	3	Y	1574	1573	0	68
							33	4	1731	9					
11		33900 X	31294	-0-	-2606	-0-	1426	1	28292	3	Y	1415	1422	0	61
							19	4	1557	9					
12		34503 X	32592	-0-	-1911	-0-	1372	1	29481	3	Y	1529	1520	0	70
							57	4	1682	9					
01		34472 X	28869	-0-	-5603	-0-	915	1	26525	3	Y	1257	1279	0	48
							46	4	1383	9					
*02		29204 X	25960	-0-	-3244	-0-	593	1	23978	3	Y	1204	1205	0	47
							65	4	1324	9					
03		32581 X	28137	-0-	-4444	-0-	629	1	26022	3	Y	1305	1305	0	47
							50	4	1436	9					
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825															
10		41261 X	34195	-0-	-7066	-0-	1284	1	30667	3	Y	2006	1989	0	87
							37	4	2207	9					
11		35640 X	32809	-0-	-2831	-0-	1484	1	29430	3	Y	1706	1720	0	73
							18	4	1877	9					
12		36828 X	33942	-0-	-2886	-0-	1442	1	30968	3	Y	1338	1350	0	61
							60	4	1472	9					
01		35929 X	27943	-0-	-7986	-0-	902	1	26164	3	Y	757	789	0	29
							44	4	833	9					
*02		32452 X	30852	-0-	-1600	-0-	715	1	28863	3	Y	1088	1074	0	43
							77	4	1197	9					
03		34193 X	34097	-0-	-96	-0-	772	1	31913	3	Y	1228	1226	0	45
							61	4	1351	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		18569 X	17723	-0-	-846	-0-	584 1	15967 3	Y	1047	1045 0		38
							20 4	1152 9					
11		17340 X	16214	-0-	-1126	-0-	713 1	14412 3	Y	937	942 0		33
							58 4	1031 9					
12		18879 X	16721	-0-	-2158	-0-	640 1	14892 3	Y	1033	1029 0		37
							53 4	1136 9					
01		18879 X	15923	-0-	-2956	-0-	548 1	14135 3	Y	1068	1071 0		34
							65 4	1175 9					
*02		17052 X	13729	-0-	-3323	-0-	511 1	12211 3	Y	835	832 0		37
							88 4	919 9					
03		17732 X	14432	-0-	-3300	-0-	649 1	12691 3	Y	930	909 0		58
							69 4	1023 9					

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514													
10		18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	609 1	16677 3	Y	830	823 0		30
							21 4	913 9					
11		20820 X	17337	-0-	-3483	-0-	774 1	15644 3	Y	777	780 0		27
							64 4	855 9					
12		21514 X	16716	-0-	-4798	-0-	652 1	15183 3	Y	753	753 0		27
							53 4	828 9					
01		21514 X	16197	-0-	-5317	-0-	569 1	14683 3	Y	798	800 0		25
							67 4	878 9					
*02		18424 X	13934	-0-	-4490	-0-	525 1	12543 3	Y	704	698 0		31
							92 4	774 9					
03		18228 X	14489	-0-	-3739	-0-	650 1	12733 3	Y	942	914 0		59
							70 4	1036 9					

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150													
10		23157 X	22198	-0-	-959	-0-	646 1	17689 3	Y	3491	3493 0		128
							23 4	3840 9					
11		24480 X	19159	-0-	-5321	-0-	741 1	14988 3	Y	3063	3083 0		108
							61 4	3369 9					
12		25296 X	17480	-0-	-7816	-0-	564 1	13157 3	Y	3375	3362 0		121
							46 4	3713 9					
01		25296 X	20910	-0-	-4386	-0-	609 1	15727 3	Y	4092	4084 0		129
							73 4	4501 9					
*02		22736 X	16163	-0-	-6573	-0-	502 1	11986 3	Y	3262	3246 0		145
							87 4	3588 9					
03		22196 X	14385	-0-	-7811	-0-	499 1	9781 3	Y	3683	3597 0		231
							54 4	4051 9					

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892													
10		22692 X	18236	-0-	-4456	-0-	607 1	16639 3	Y	881	855 0		32
							21 4	969 9					
11		21960 X	17613	-0-	-4347	-0-	765 1	15437 3	Y	1226	1215 0		43
							62 4	1349 9					
12		18507 X	18105	-0-	-402	-0-	686 1	15964 3	Y	1272	1270 0		45
							56 4	1399 9					
01		18228 X	17283	-0-	-945	-0-	577 1	14908 3	Y	1573	1568 0		50
							68 4	1730 9					
*02		16884 X	16170	-0-	-714	-0-	587 1	14031 3	Y	1318	1309 0		59
							102 4	1450 9					
03		18228 X	18034	-0-	-194	-0-	799 1	15643 3	Y	1370	1343 0		86
							85 4	1507 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		21638 X	20158	-0-	-1480	-0-	704 1	19258 3		Y	155	155 0		6
							25 4	171 9						
11		18840 X	17726	-0-	-1114	-0-	822 1	16607 3		Y	208	207 0		7
							68 4	229 9						
12		20863 X	18316	-0-	-2547	-0-	742 1	17281 3		Y	211	210 0		8
							61 4	232 9						
01		20863 X	18278	-0-	-2585	-0-	670 1	17305 3		Y	202	204 0		6
							81 4	222 9						
*02		18844 X	16302	-0-	-2542	-0-	643 1	15339 3		Y	190	188 0		8
							111 4	209 9						
*03		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	1024 1	20079 3		Y	305	294 0		19
							110 4	336 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875														
10		37138 X	32392	-0-	-4746	-0-	1116 1	30552 3		Y	624	624 0		23
							38 4	686 9						
11		33510 X	29899	-0-	-3611	-0-	1368 1	27633 3		Y	716	714 0		25
							110 4	788 9						
12		34627 X	30470	-0-	-4157	-0-	1218 1	28373 3		Y	708	708 0		25
							100 4	779 9						
01		33976 X	29870	-0-	-4106	-0-	1085 1	28017 3		Y	581	588 0		18
							129 4	639 9						
*02		30380 X	25026	-0-	-5354	-0-	980 1	23410 3		Y	424	423 0		19
							170 4	466 9						
03		32395 X	24611	-0-	-7784	-0-	1168 1	22890 3		Y	389	384 0		24
							125 4	428 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957														
10		19344 X	17648	-0-	-1696	-0-	618 1	16923 3		Y	78	78 0		3
							21 4	86 9						
11		17550 X	15458	-0-	-2092	-0-	723 1	14603 3		Y	68	69 0		2
							57 4	75 9						
12		18135 X	15228	-0-	-2907	-0-	620 1	14465 3		Y	84	83 0		3
							51 4	92 9						
01		18135 X	15450	-0-	-2685	-0-	569 1	14699 3		Y	105	105 0		3
							66 4	116 9						
*02		16380 X	12673	-0-	-3707	-0-	502 1	11995 3		Y	81	80 0		4
							87 4	89 9						
03		17639 X	11391	-0-	-6248	-0-	544 1	10678 3		Y	101	99 0		6
							58 4	111 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571														
10		31217 X	29384	-0-	-1833	-0-	945 1	25870 3		Y	2306	2291 0		84
							32 4	2537 9						
11		28980 X	27102	-0-	-1878	-0-	1157 1	23350 3		Y	2273	2277 0		80
							95 4	2500 9						
12		30225 X	28864	-0-	-1361	-0-	1081 1	25189 3		Y	2278	2277 0		81
							88 4	2506 9						
01		30225 X	25664	-0-	-4561	-0-	853 1	22015 3		Y	2448	2452 0		77
							103 4	2693 9						
*02		27300 X	21314	-0-	-5986	-0-	773 1	18477 3		Y	1754	1753 0		78
							135 4	1929 9						
03		29388 X	21371	-0-	-8017	-0-	947 1	18553 3		Y	1607	1584 0		101
							103 4	1768 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	19406 X	18774	-0-	-632	-0-	643	1	17604	3	Y	459	455	0	17
						22	4	505	9					
11	18780 X	17312	-0-	-1468	-0-	781	1	15781	3	Y	624	619	0	22
						64	4	686	9					
12	19406 X	17732	-0-	-1674	-0-	697	1	16212	3	Y	696	693	0	25
						57	4	766	9					
01	18848 X	18260	-0-	-588	-0-	640	1	16525	3	Y	925	921	0	29
						77	4	1018	9					
*02	17024 X	16210	-0-	-814	-0-	612	1	14638	3	Y	776	771	0	34
						106	4	854	9					
03	18786 X	15912	-0-	-2874	-0-	723	1	14156	3	Y	869	848	0	55
						77	4	956	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052														
10	48732 X	24181	-0-	-24551	-0-	842	1	23043	3	Y	243	249	0	9
						29	4	267	9					
11	44040 X	16602	-0-	-27438	-0-	773	1	15604	3	Y	146	150	0	5
						64	4	161	9					
12	47089 X	17155	-0-	-29934	-0-	698	1	16237	3	Y	148	148	0	5
						57	4	163	9					
01	47089 X	19209	-0-	-27880	-0-	707	1	18251	3	Y	152	152	0	5
						84	4	167	9					
*02	42532 X	22101	-0-	-20431	-0-	876	1	20910	3	Y	148	146	0	7
						152	4	163	9					
*03	39811 X	39811	-0-	-0-	-0-	1913	1	37484	3	Y	191	186	0	12
						204	4	210	9					
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217														
10	16306 X	14806	-0-	-1500	-0-	483	1	13232	3	Y	976	980	0	36
						17	4	1074	9					
11	15780 X	12738	-0-	-3042	-0-	552	1	11161	3	Y	891	896	0	31
						45	4	980	9					
12	15996 X	13039	-0-	-2957	-0-	493	1	11499	3	Y	915	913	0	33
						40	4	1007	9					
01	15996 X	12210	-0-	-3786	-0-	417	1	10757	3	Y	897	902	0	28
						49	4	987	9					
*02	14224 X	10528	-0-	-3696	-0-	386	1	9252	3	Y	748	743	0	33
						67	4	823	9					
03	14818 X	10696	-0-	-4122	-0-	474	1	9284	3	Y	807	789	0	51
						50	4	888	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542														
10	32922 X	29866	-0-	-3056	-0-	1037	1	28404	3	Y	354	352	0	13
						36	4	389	9					
11	29370 X	27105	-0-	-2265	-0-	1263	1	25527	3	Y	194	200	0	7
						102	4	213	9					
12	31403 X	28011	-0-	-3392	-0-	1140	1	26562	3	Y	196	196	0	7
						93	4	216	9					
01	31403 X	27960	-0-	-3443	-0-	1030	1	26600	3	Y	189	190	0	6
						122	4	208	9					
*02	28364 X	23878	-0-	-4486	-0-	946	1	22580	3	Y	171	169	0	8
						164	4	188	9					
03	29853 X	22857	-0-	-6996	-0-	1093	1	21425	3	Y	203	198	0	13
						116	4	223	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		37541 X	35962	-0-	-1579	-0-	1116 1	30540 3	Y	3880	3866 0		142
							38 4	4268 9					
11		35670 X	31701	-0-	-3969	-0-	1318 1	26639 3	Y	3306	3332 0		116
							107 4	3637 9					
12		36611 X	31105	-0-	-5506	-0-	1132 1	26371 3	Y	3192	3194 0		114
							91 4	3511 9					
01		35960 X	29842	-0-	-6118	-0-	994 1	25640 3	Y	2808	2833 0		89
							119 4	3089 9					
*02		32480 X	24351	-0-	-8129	-0-	899 1	21472 3	Y	1657	1672 0		74
							157 4	1823 9					
03		35960 X	23821	-0-	-12139	-0-	1096 1	21461 3	Y	1043	1051 0		66
							117 4	1147 9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618													
10		30318 X	24291	-0-	-6027	-0-	808 1	22125 3	Y	1209	1210 0		44
							28 4	1330 9					
11		26010 X	22316	-0-	-3694	-0-	994 1	20075 3	Y	1060	1067 0		37
							81 4	1166 9					
12		30318 X	23038	-0-	-7280	-0-	897 1	20888 3	Y	1072	1071 0		38
							74 4	1179 9					
01		30318 X	23213	-0-	-7105	-0-	817 1	21115 3	Y	1076	1080 0		34
							97 4	1184 9					
*02		27384 X	20352	-0-	-7032	-0-	765 1	18248 3	Y	1096	1081 0		49
							133 4	1206 9					
03		24304 X	19966	-0-	-4338	-0-	890 1	17430 3	Y	1410	1370 0		89
							95 4	1551 9					
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896													
10		20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	713 1	19511 3	Y	544	530 0		20
							25 4	598 9					
11		19530 X	16924	-0-	-2606	-0-	767 1	15502 3	Y	538	539 0		19
							63 4	592 9					
12		20491 X	14008	-0-	-6483	-0-	551 1	12853 3	Y	508	509 0		18
							45 4	559 9					
01		20832 X	16257	-0-	-4575	-0-	584 1	15088 3	Y	468	471 0		15
							70 4	515 9					
*02		18816 X	14207	-0-	-4609	-0-	551 1	13158 3	Y	365	364 0		16
							96 4	402 9					
03		20832 X	15251	-0-	-5581	-0-	717 1	14036 3	Y	384	376 0		24
							76 4	422 9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	464	1	12699	3	Y	-0-
							16	4				1 0
11		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	583	1	11781	3	Y	-0-
							47	4				-0-
12		12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	525	1	12261	3	Y	-0-
							42	4				-0-
01		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	484	1	12512	3	Y	-0-
							57	4				-0-
*02		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	472	1	11283	3	Y	-0-
							82	4				-0-
03		9982 X	5317	-0-	-4665	-0-	256	1	5034	3	Y	-0-
							27	4				-0-

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334												
10		41385 X	41004	-0-	-381	-0-	1444	1	39511	3	Y	-0-
							49	4				-0-
11		40050 X	38615	-0-	-1435	-0-	1815	1	36654	3	Y	-0-
							146	4				-0-
12		42067 X	39911	-0-	-2156	-0-	1636	1	38142	3	Y	-0-
							133	4				-0-
01		42067 X	39895	-0-	-2172	-0-	1481	1	38238	3	Y	-0-
							176	4				-0-
*02		37996 X	34434	-0-	-3562	-0-	1374	1	32823	3	Y	-0-
							237	4				-0-
03		41013 X	35201	-0-	-5812	-0-	1700	1	33320	3	Y	-0-
							181	4				-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997												
10		18941 X	14034	-0-	-4907	-0-	485	1	13270	3	Y	239 239 0
							16	4	263	9		9
11		18330 X	13219	-0-	-5111	-0-	609	1	12311	3	Y	227 228 0
							49	4	250	9		8
12		18941 X	13657	-0-	-5284	-0-	549	1	12810	3	Y	230 230 0
							45	4	253	9		8
01		17267 X	13403	-0-	-3864	-0-	489	1	12610	3	Y	224 225 0
							58	4	246	9		7
*02		13804 X	10992	-0-	-2812	-0-	430	1	10257	3	Y	211 209 0
							73	4	232	9		9
*03		17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	838	1	16414	3	Y	430 412 0
							91	4	473	9		27

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582												
10		16585 X	15993	-0-	-592	-0-	539	1	14747	3	Y	625 614 0
							19	4	688	9		23
11		16380 X	15505	-0-	-875	-0-	664	1	13417	3	Y	1245 1224 0
							54	4	1370	9		44
12		17670 X	15994	-0-	-1676	-0-	599	1	13961	3	Y	1259 1258 0
							49	4	1385	9		45
01		17670 X	15920	-0-	-1750	-0-	541	1	13982	3	Y	1212 1219 0
							64	4	1333	9		38
*02		15960 X	13465	-0-	-2495	-0-	505	1	12084	3	Y	716 722 0
							88	4	788	9		32
03		16027 X	13208	-0-	-2819	-0-	638	1	12490	3	Y	11 42 0
							68	4	12	9		1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		25544 X	24480	-0-	-1064	-0-	809 1	22161 3	Y	1347	1344 0		49
							28 4	1482 9					
11		24720 X	21343	-0-	-3377	-0-	958 1	19338 3	Y	881	899 0		31
							78 4	969 9					
12		26412 X	22038	-0-	-4374	-0-	864 1	20124 3	Y	891	890 0		32
							70 4	980 9					
01		26412 X	21968	-0-	-4444	-0-	780 1	20151 3	Y	857	862 0		27
							94 4	943 9					
*02		23856 X	18828	-0-	-5028	-0-	719 1	17149 3	Y	759	752 0		34
							125 4	835 9					
03		24490 X	18693	-0-	-5797	-0-	861 1	16852 3	Y	807	790 0		51
							92 4	888 9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005													
10		13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	448 1	12273 3	Y	760	753 0		28
							15 4	836 9					
11		12180 X	11031	-0-	-1149	-0-	479 1	9675 3	Y	762	763 0		27
							39 4	838 9					
12		13826 X	11383	-0-	-2443	-0-	432 1	10068 3	Y	771	770 0		28
							35 4	848 9					
01		13826 X	11334	-0-	-2492	-0-	390 1	10083 3	Y	741	746 0		23
							46 4	815 9					
*02		12488 X	10701	-0-	-1787	-0-	399 1	9511 3	Y	657	651 0		29
							68 4	723 9					
*03		13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	626 1	12244 3	Y	678	664 0		43
							66 4	746 9					
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897													
10		15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	536 1	14658 3	Y	-0-			-0-
							19 4						
11		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	674 1	13599 3	Y	-0-			-0-
							53 4						
12		14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	607 1	14150 3	Y	-0-			-0-
							50 4						
01		14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	551 1	14226 3	Y	-0-			-0-
							65 4						
*02		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	515 1	12309 3	Y	-0-			-0-
							89 4						
03		11067 X	6494	-0-	-4573	-0-	313 1	6148 3	Y	-0-			-0-
							33 4						
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A													
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230														
10	46221 X	42452	-0-	-3769	-0-	1421	1	38887	3	Y	1905	1902	0	70
						48	4	2096	9					
11	44730 X	39357	-0-	-5373	-0-	1760	1	35566	3	Y	1717	1727	0	60
						142	4	1889	9					
12	45105 X	39996	-0-	-5109	-0-	1565	1	36468	3	Y	1668	1668	0	60
						128	4	1835	9					
01	45105 X	38306	-0-	-6799	-0-	1363	1	35200	3	Y	1437	1452	0	45
						162	4	1581	9					
*02	39396 X	36196	-0-	-3200	-0-	1395	1	33344	3	Y	1104	1100	0	49
						243	4	1214	9					
03	42439 X	41023	-0-	-1416	-0-	1921	1	37632	3	Y	1150	1127	0	72
						205	4	1265	9					
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307														
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	285	1	1271	2	Y	98	82	1	104
						108	9							
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	288	1	1154	2	Y	78	85	1	97
						86	9							
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	236	1	1144	2	Y	80	85	1	92
						88	9							
01	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	164	1	976	2	Y	23			115
						25	9							
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	247	1	1117	2	Y	97	88	1	124
						107	9							
*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	227	1	1116	2	Y	109			233
						120	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480 X	2201	-0-	-279	-0-	185 9	1 4	1908 99	2 9	N	90	96 1		24
11	2400 X	2322	-0-	-78	-0-	195 12	1 4	2008 107	2 9	N	97	84 1		37
12	2480 X	2138	-0-	-342	-0-	193 12	1 4	1823 110	2 9	N	100	109 1		28
01	2201 X	1598	-0-	-603	-0-	148 9	1 4	1327 114	2 9	N	104	89 1		43
02	2156 X	1965	-0-	-191	-0-	198 14	1 4	1648 105	2 9	N	95	104 1		34
03	2387 X	2117	-0-	-270	-0-	189 14	1 4	1828 86	2 9	N	78	76 1		36
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200														
10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	562 29	1 4	5808 213	2 9	Y	194	205 1		53
11	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	560 33	1 4	5770 227	2 9	Y	206	180 1		79
12	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	683 42	1 4	6434 238	2 9	Y	216	235 1		60
01	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	626 40	1 4	5623 235	2 9	Y	214	183 1		91
02	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	639 44	1 4	5319 161	2 9	Y	146	170 1		67
*03	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	653 50	1 4	6326 184	2 9	Y	167	158 1		76
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850														
10	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	220 11	1 4	2276 15	2 9	Y	14	15 1		4
11	2550 N	2504	-0-	-46	-0-	219 13	1 4	2255 17	2 9	Y	15	13 1		6
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	253 16	1 4	2380 17	2 9	Y	15	17 1		4
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	250 16	1 4	2242 19	2 9	Y	17	14 1		7
02	2324 N	2256	-0-	-68	-0-	239 16	1 4	1986 15	2 9	Y	14	16 1		5
03	2666 N	2513	-0-	-153	-0-	232 18	1 4	2249 14	2 9	Y	13	12 1		6
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A														
10	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	225 11	1 4	2320 348	2 9	Y	316	334 1		86
11	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	213 13	1 4	2198 323	2 9	Y	294	274 1		106
12	2945 X	2928	-0-	-17	-0-	242 15	1 4	2283 388	2 9	Y	353	361 1		98
01	2945 X	2776	-0-	-169	-0-	237 15	1 4	2125 399	2 9	Y	363	310 1		151
02	2660 X	2609	-0-	-51	-0-	239 16	1 4	1988 366	2 9	Y	333	365 1		119
03	2914 X	2811	-0-	-103	-0-	233 18	1 4	2260 300	2 9	Y	273	267 1		125

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6417 X	5625	-0-	-792	-0-	494	1	5106	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
11	6090 X	4639	-0-	-1451	-0-	408	1	4207	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
12	5921 X	4791	-0-	-1130	-0-	457	1	4306	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
01	5921 X	4466	-0-	-1455	-0-	444	1	3993	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
02	5320 X	4216	-0-	-1104	-0-	449	1	3736	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
03	5611 X	5141	-0-	-470	-0-	477	1	4628	2	Y	-0-			-0-
						36	4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	258	1	2667	2	Y	29	31	1	8
						13	4				32	9		
11	3060 X	2893	-0-	-167	-0-	251	1	2592	2	Y	32	28	1	12
						15	4				35	9		
12	3162 X	2956	-0-	-206	-0-	278	1	2625	2	Y	33	36	1	9
						17	4				36	9		
01	3162 X	2660	-0-	-502	-0-	263	1	2362	2	Y	16	21	1	4
						17	4				18	9		
02	2744 X	2509	-0-	-235	-0-	265	1	2202	2	Y	22	16	1	10
						18	4				24	9		
*03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	280	1	2715	2	Y	26	24	1	12
						21	4				29	9		

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	176	1	1817	2	Y	58	62	1	16
						337	4				64	9		
11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	173	1	1783	2	Y	63	55	1	24
						554	4				69	9		
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	188	1	1771	2	Y	67	72	1	19
						324	4				74	9		
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	186	1	1670	2	Y	65	57	1	27
						390	4				72	9		
02	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	185	1	1540	2	Y	62	67	1	22
						869	4				68	9		
*03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	193	1	1872	2	Y	52	50	1	24
						148	4				57	9		

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	112	1	1161	2	Y	29	31	1	8
						6	4				32	9		
11	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	108	1	1118	2	Y	31	28	1	11
						6	4				34	9		
12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	116	1	1091	2	Y	33	35	1	9
						7	4				36	9		
01	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	114	1	1026	2	Y	34	29	1	14
						7	4				37	9		
02	1176 N	1108	-0-	-68	-0-	114	1	952	2	Y	31	34	1	11
						8	4				34	9		
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	114	1	1107	2	Y	26	25	1	12
						9	4				29	9		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	103 1	1063 2	12 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	98 1	1012 2	17 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	108 1	1018 2	13 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	103 1	926 2	15 4	2 9	Y	2	1 1		1
02	1064 N	973	-0-	-91	-0-	102 1	849 2	22 4	2 9	Y	-0-	1 1		-0-
03	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	98 1	954 2	10 4	2 9	Y	2	1 1		1

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	76 1	782 2	169 4	33 9	Y	30	32 1		8
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	73 1	757 2	274 4	34 9	Y	31	28 1		11
12	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	81 1	767 2	161 4	36 9	Y	33	35 1		9
01	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	77 1	695 2	77 1	35 9	Y	32	28 1		13
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	76 1	631 2	433 4	35 9	Y	32	34 1		11
03	1054 N	933	-0-	-121	-0-	78 1	760 2	69 4	26 9	Y	24	24 1		11

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
10	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	255 1	2635 2	13 4	75 9	Y	68	72 1		19
11	2940 X	2878	-0-	-62	-0-	246 1	2539 2	15 4	78 9	Y	71	64 1		26
12	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	274 1	2585 2	17 4	85 9	Y	77	82 1		21
01	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	257 1	2308 2	16 4	88 9	Y	80	68 1		33
02	2744 X	2586	-0-	-158	-0-	267 1	2221 2	18 4	80 9	Y	73	80 1		26
03	2976 X	2789	-0-	-187	-0-	253 1	2452 2	19 4	65 9	Y	59	58 1		27

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	184 1	1899 2	9 4	55 9	Y	50	53 1		13
11	2070 N	1930	-0-	-140	-0-	165 1	1697 2	10 4	58 9	Y	53	46 1		20
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	202 1	1900 2	12 4	61 9	Y	55	60 1		15
01	2139 N	2041	-0-	-98	-0-	197 1	1767 2	13 4	64 9	Y	58	49 1		24
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	186 1	1550 2	13 4	57 9	Y	52	57 1		19
03	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	194 1	1883 2	15 4	47 9	Y	43	42 1		20

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	153	1	1582	2	Y	32	34	1	9
						8	4							
11	2010 N	1688	-0-	-322	-0-	145	1	1497	2	Y	34	30	1	13
						9	4							
12	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	165	1	1558	2	Y	36	39	1	10
						10	4							
01	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	163	1	1466	2	Y	37	32	1	15
						10	4							
02	1568 N	1489	-0-	-79	-0-	155	1	1287	2	Y	33	36	1	12
						11	4							
*03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	161	1	1565	2	Y	28	27	1	13
						12	4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850														
10	2914 X	2780	-0-	-134	-0-	237	1	2452	2	Y	72	76	1	20
						12	4							
11	2820 X	2667	-0-	-153	-0-	227	1	2342	2	Y	76	67	1	29
						14	4							
12	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	253	1	2387	2	Y	80	87	1	22
						16	4							
01	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	256	1	2302	2	Y	83	71	1	34
						16	4							
02	2548 X	2469	-0-	-79	-0-	254	1	2114	2	Y	76	83	1	27
						17	4							
03	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	249	1	2418	2	Y	63	61	1	29
						19	4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550														
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	315	1	3259	2	Y	126	133	1	35
						16	4							
11	3690 X	3593	-0-	-97	-0-	303	1	3123	2	Y	135	119	1	51
						18	4							
12	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	339	1	3193	2	Y	142	153	1	40
						21	4							
01	3813 X	3508	-0-	-305	-0-	333	1	2993	2	Y	146	125	1	61
						21	4							
02	3444 X	3282	-0-	-162	-0-	334	1	2778	2	Y	134	147	1	48
						23	4							
03	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	316	1	3061	2	Y	111	108	1	51
						24	4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500														
10	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	234	1	2422	2	Y	149	158	1	40
						12	4							
11	3060 X	2503	-0-	-557	-0-	207	1	2129	2	Y	141	137	1	44
						12	4							
12	2976 X	2740	-0-	-236	-0-	248	1	2341	2	Y	124	126	1	42
						15	4							
01	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	243	1	2186	2	Y	171	142	1	71
						16	4							
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	270	1	2250	2	Y	156	171	1	56
						19	4							
03	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	236	1	2290	2	Y	129	126	1	59
						18	4							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	992 N	951	-0-	-41	-0-		84 1	863 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
11	900 N	867	-0-	-33	-0-		76 1	786 2	Y	-0-		-0-
							5 4					
12	1023 N	856	-0-	-167	-0-		82 1	769 2	Y	-0-		-0-
							5 4					
01	961 N	902	-0-	-59	-0-		90 1	806 2	Y	-0-		-0-
							6 4					
02	812 N	752	-0-	-60	-0-		80 1	667 2	Y	-0-		-0-
							5 4					
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		95 1	923 2	Y	-0-		-0-
							7 4					

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

10	2294 X	1006	-0-	-1288	-0-		86 1	892 2	Y	22	28 1	3
							4 4					
							24 9					
11	2220 X	132	-0-	-2088	-0-		9 1	91 2	Y	28	22 1	9
							1 4					
							31 9					
12	2232 X	66	-0-	-2166	-0-		6 1	60 2	Y	-0-	9 1	-0-
01	1085 X	37	-0-	-1048	-0-		4 1	32 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02	896 X	58	-0-	-838	-0-		6 1	51 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03	992 X	68	-0-	-924	-0-		6 1	60 2	Y	2	1 1	1
							2 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

10	2635 N	2524	-0-	-111	-0-		222 1	2288 2	Y	3	3 1	1
							11 4					
							3 9					
11	2700 N	2423	-0-	-277	-0-		213 1	2195 2	Y	2	2 1	1
							13 4					
							2 9					
12	2759 N	2463	-0-	-296	-0-		235 1	2211 2	Y	3	3 1	1
							14 4					
							3 9					
01	2511 N	2291	-0-	-220	-0-		228 1	2046 2	Y	2	2 1	1
							15 4					
							2 9					
02	2268 N	2123	-0-	-145	-0-		226 1	1879 2	Y	3	3 1	1
							15 4					
							3 9					
03	2449 N	2380	-0-	-69	-0-		221 1	2140 2	Y	2	2 1	1
							17 4					
							2 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

10	2139 N	2132	-0-	-7	-0-		185 1	1916 2	Y	20	22 1	5
							9 4					
							22 9					
11	2160 N	2061	-0-	-99	-0-		179 1	1847 2	Y	22	19 1	8
							11 4					
							24 9					
12	2232 N	2166	-0-	-66	-0-		204 1	1923 2	Y	24	25 1	7
							13 4					
							26 9					
01	2139 N	2007	-0-	-132	-0-		197 1	1771 2	Y	24	21 1	10
							13 4					
							26 9					
02	1932 N	1778	-0-	-154	-0-		187 1	1556 2	Y	20	22 1	8
							13 4					
							22 9					
03	2170 N	2164	-0-	-6	-0-		199 1	1931 2	Y	17	17 1	8
							15 4					
							19 9					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
10	3007 X	2942	-0-	-65	-0-	244	1	2522	2	Y	149	158	1	40
						12	4	164	9					
11	2970 X	2825	-0-	-145	-0-	233	1	2403	2	Y	159	139	1	60
						14	4	175	9					
12	3069 X	2785	-0-	-284	-0-	248	1	2339	2	Y	166	180	1	46
						15	4	183	9					
01	3069 X	2540	-0-	-529	-0-	234	1	2103	2	Y	171	146	1	71
						15	4	188	9					
02	2744 X	2395	-0-	-349	-0-	237	1	1969	2	Y	157	172	1	56
						16	4	173	9					
03	2945 X	2661	-0-	-284	-0-	234	1	2271	2	Y	125	124	1	57
						18	4	138	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

10	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	126	1	1300	2	N	22	24	1	6
						6	4	24	9					
11	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	120	1	1239	2	N	25	22	1	9
						7	4	28	9					
12	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	133	1	1254	2	N	26	28	1	7
						8	4	29	9					
01	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	129	1	1163	2	N	27	23	1	11
						8	4	30	9					
02	1288 N	1224	-0-	-64	-0-	128	1	1062	2	N	23	26	1	8
						9	4	25	9					
03	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	128	1	1239	2	N	20	19	1	9
						10	4	22	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

10	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	177	1	1833	2	N	30	32	1	8
						9	4	33	9					
11	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	173	1	1781	2	N	31	28	1	11
						10	4	34	9					
12	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	190	1	1787	2	N	33	35	1	9
						12	4	36	9					
01	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	184	1	1655	2	N	34	29	1	14
						12	4	37	9					
02	1876 N	1778	-0-	-98	-0-	186	1	1545	2	N	31	34	1	11
						13	4	34	9					
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	180	1	1742	2	N	26	25	1	12
						14	4	29	9					

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1307	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	Y	5	4	1	1
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	Y	5	4	1	2
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6	9	Y	5	4	1	3
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4	6	1	1

OIL AND GAS DIVISION

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)		34242 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174123		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAVILAN (MIOCENE)		34268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
LA PITA		WELL #: 2R		RRCID -> 262265		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT)		34445 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HERSCHAP BROS.		381350								
AVIATORS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104990		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

GERONIMO (FRIO LOWER)		34583 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
FRIDAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924				
10	3191	3016	-0-	-175	-0-	2968	2	48	9	N	44	71
11	2760 #	1821	-0-	-939	-0-	1711	2	110	9	N	100	6
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	180	11
01	2883 N	2472	-0-	-411	-0-	2274	2	198	9	N	180	7
*02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2123	2	341	9	N	310	5
*03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2505	2	154	9	N	140	145

GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MPG PETROLEUM, INC.		518631								
BRAMMER		WELL #: 5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
GLENN MARTIN (1100)		35311 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
WALKER, MAY		WELL #:	1469	RRCID ->	153300	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1017 - 1027
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		089602									
BLOCKER, JOHN R. 1837		WELL #:	1	RRCID ->	113620	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4835 - 4952
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-		
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:	2	RRCID ->	113622	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4855 - 4970
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-		
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #:	1	RRCID ->	113623	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4926 - 5070
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-		
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:	1	RRCID ->	113625	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	4754 - 4895
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-		
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #:	2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4656 - 4758
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-		
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1	N	-0-	-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602									
BRASK		WELL #:		2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4770 - 5034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		Y	-0-			55
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		74 3		Y	-0-			55
12	93 N	7	-0-	-86	-0-		7 3		Y	-0-			55
01	279 N	176	-0-	-103	-0-		176 3		Y	-0-			55
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 3		Y	-0-			55
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		Y	-0-			55

BRASK		WELL #:		5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4828 - 4881	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		Y	-0-			27
11	60 N	36	-0-	-24	-0-		36 3		Y	-0-			27
12	62 N	4	-0-	-58	-0-		4 3		Y	-0-			27
01	124 N	86	-0-	-38	-0-		86 3		Y	-0-			27
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		Y	-0-			27
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		Y	-0-			27

BRASK		WELL #:		4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4621 - 4838	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		Y	-0-			27
11	60 N	36	-0-	-24	-0-		36 3		Y	-0-			27
12	62 N	4	-0-	-58	-0-		4 3		Y	-0-			27
01	124 N	86	-0-	-38	-0-		86 3		Y	-0-			27
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		Y	-0-			27
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		Y	-0-			27

BRASK		WELL #:		8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4638 - 4784	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3		Y	-0-			28
11	60 N	38	-0-	-22	-0-		38 3		Y	-0-			28
12	62 N	4	-0-	-58	-0-		4 3		Y	-0-			28
01	124 N	90	-0-	-34	-0-		90 3		Y	-0-			28
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3		Y	-0-			28
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3		Y	-0-			28

BRASK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4895 - 4984	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3		Y	-0-			14
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 3		Y	-0-			14
12	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3		Y	-0-			14
01	62 N	45	-0-	-17	-0-		45 3		Y	-0-			14
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		Y	-0-			14
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3		Y	-0-			14

BRASK		WELL #:		13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4790 - 4926	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3		Y	-0-			10
11	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 3		Y	-0-			10
12	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3		Y	-0-			10
01	62 N	32	-0-	-30	-0-		32 3		Y	-0-			10
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3		Y	-0-			10
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3		Y	-0-			10

BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5256 - 5328	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3		Y	-0-			22
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		Y	-0-			22
12	31 N	3	-0-	-28	-0-		3 3		Y	-0-			22
01	93 N	70	-0-	-23	-0-		70 3		Y	-0-			22
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		Y	-0-			22
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		Y	-0-			22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602														
BRASK		WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4619 - 7678						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		134	3		Y	-0-				28
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-		38	3		Y	-0-				28
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-		4	3		Y	-0-				28
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-		90	3		Y	-0-				28
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	3		Y	-0-				28
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	3		Y	-0-				28
BRASK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214107		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4760 - 4895						
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3		Y	-0-				15
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		20	3		Y	-0-				15
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-		2	3		Y	-0-				15
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		48	3		Y	-0-				15
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	3		Y	-0-				15
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28	3		Y	-0-				15
BRASK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 217092		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5113 - 5393						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3		Y	-0-				13
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-		17	3		Y	-0-				13
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-		2	3		Y	-0-				13
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-		42	3		Y	-0-				13
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3		Y	-0-				13
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	3		Y	-0-				13
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		RRCID -> 047595		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5461 - 5532						
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #: 117														
10	3100 X	3049	-0-	-51	-0-	-0-		235	1	2814	3	N	-0-			50
11	3000 X	2745	-0-	-255	-0-	-0-		245	1	2500	3	N	-0-			50
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-		338	1	2894	3	N	-0-			50
01	3100 X	2309	-0-	-791	-0-	-0-		182	1	2127	3	N	-0-			50
02	2800 X	2482	-0-	-318	-0-	-0-		230	1	2252	3	N	-0-			50
03	3100 X	2962	-0-	-138	-0-	-0-		220	1	2742	3	N	-0-			50
PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #: 1		RRCID -> 047596		COMPL. DATE 10/08/1969		TOTAL DEPTH 5540		PERF. N/A						
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	2293	3	N	-0-			-0-
11	2190 N	1779	-0-	-411	-0-	-0-		172	1	1607	3	N	-0-			-0-
12	2635 N	2528	-0-	-107	-0-	-0-		510	1	2018	3	N	-0-			-0-
01	2511 N	1697	-0-	-814	-0-	-0-		149	1	1548	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1639	-0-	-13	-0-	-0-		189	1	1450	3	N	-0-			-0-
03	2542 N	2249	-0-	-293	-0-	-0-		173	1	2076	3	N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 2		RRCID -> 170545		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5347 - 5582						
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	-0-		17	1	811	3	N	-0-			-0-
11	810 N	408	-0-	-402	-0-	-0-		11	1	397	3	N	-0-			-0-
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	-0-		15	1	671	3	N	-0-			-0-
01	837 N	338	-0-	-499	-0-	-0-		10	1	328	3	N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	482	3	N	-0-			-0-
03	682 N	279	-0-	-403	-0-	-0-		6	1	273	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5239 - 5545			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	961 N	886	-0-	-75	-0-	18 1	868 3	N	-0-				-0-
11	930 N	386	-0-	-544	-0-	10 1	376 3	N	-0-				-0-
12	930 N	656	-0-	-274	-0-	15 1	641 3	N	-0-				-0-
01	899 N	722	-0-	-177	-0-	20 1	702 3	N	-0-				-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	20 1	783 3	N	-0-				-0-
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	22 1	989 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5322 - 5342			
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	23 1	1083 3	N	-0-				-0-
11	1170 N	934	-0-	-236	-0-	25 1	909 3	N	-0-				-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	22 1	971 3	N	-0-				-0-
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	31 1	1053 3	N	-0-				-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	31 1	992 3	N	-0-				-0-
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	22 1	997 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5501 - 5793			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5192 - 5648			
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	28 1	1344 3	N	-0-				-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30 1	1085 3	N	-0-				-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	26 1	1127 3	N	-0-				-0-
01	1209 N	796	-0-	-413	-0-	23 1	773 3	N	-0-				-0-
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-	23 1	938 3	N	-0-				-0-
*03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	27 1	1214 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5340 - 5505			
10	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	27 1	1307 3	N	-0-				-0-
11	1470 N	1066	-0-	-404	-0-	29 1	1037 3	N	-0-				-0-
12	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	30 1	1366 3	N	-0-				-0-
01	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	37 1	1259 3	N	-0-				-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	37 1	1262 3	N	-0-				-0-
03	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	29 1	1328 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5390 - 5706			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 5400 - 5648			
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	24 1	1171 3	N	-0-				-0-
11	840 N	570	-0-	-270	-0-	15 1	555 3	N	-0-				-0-
12	1147 N	928	-0-	-219	-0-	21 1	907 3	N	-0-				-0-
01	1147 N	226	-0-	-921	-0-	6 1	220 3	N	-0-				-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	6 1	478 3	N	-0-				-0-
03	930 N	265	-0-	-665	-0-	6 1	259 3	N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5262	-	5496
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	19 1	909 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	600	-0-	-420	-0-	16 1	584 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	786	-0-	-268	-0-	17 1	769 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930 N	696	-0-	-234	-0-	20 1	676 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	20 1	623 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	18 1	830 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5175	-	5381
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	26 1	1258 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	26 1	935 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	30 1	1313 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	753	-0-	-456	-0-	21 1	732 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	896 N	878	-0-	-18	-0-	21 1	857 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	987	-0-	-222	-0-	21 1	966 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271	-	5427
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	23 1	1111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	23 1	842 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	24 1	1068 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	905	-0-	-56	-0-	26 1	879 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	26 1	895 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5632	-	5711
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230	-	5290
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	38 1	1840 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1208	-0-	-532	-0-	15 1	1193 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1398	-0-	-369	-0-	31 1	1367 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1090	-0-	-801	-0-	31 1	1059 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	31 1	1207 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	30 1	1355 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240	-	5280
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3 1	157 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	48	-0-	-102	-0-	1 1	47 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	3 1	153 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	49	-0-	-106	-0-	1 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	3 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID -> 180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190	-	5250
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	18 1	873 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	12 1	420 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	14 1	606 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	11 1	384 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	11 1	505 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 N	409	-0-	-180	-0-	9 1	400 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID ->	181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270 - 5300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	3	N	-0-		-0-	
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	11	1	407	3	N	-0-		-0-	
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	11	1	479	3	N	-0-		-0-	
01	589 N	398	-0-	-191	-0-	11	1	387	3	N	-0-		-0-	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	527	3	N	-0-		-0-	
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	23	1	721	3	N	-0-		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID ->	181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220 - 5260		
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	19	1	892	3	N	-0-		-0-	
11	870 N	745	-0-	-125	-0-	20	1	725	3	N	-0-		-0-	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	3	N	-0-		-0-	
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	29	1	922	3	N	-0-		-0-	
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	3	N	-0-		-0-	
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	24	1	1102	3	N	-0-		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID ->	212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399 - 5632		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-		-0-	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	N	-0-		-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	7	1	228	3	N	-0-		-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-		-0-	
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	N	-0-		-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
GATES, A. E., -A-		WELL #:		1										
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	180	1	543	3	Y	-0-		-0-	
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	177	1	439	3	Y	-0-		-0-	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	125	1	440	3	Y	-0-		-0-	
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	75	1	414	3	Y	-0-		-0-	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	95	1	455	3	Y	-0-		-0-	
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	82	1	608	3	Y	-0-		-0-	

GATES, A. E., -A-		WELL #:		2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373		
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	99	1	300	3	Y	-0-		-0-	
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	67	1	165	3	Y	-0-		-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	87	1	305	3	Y	-0-		-0-	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	104	1	579	3	Y	-0-		-0-	
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	110	1	529	3	Y	-0-		-0-	
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	70	1	524	3	Y	-0-		-0-	

GATES, A. E., -A-		WELL #:		3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		25 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	8	3			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A													
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	-0-	
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	-0-	5	1	112	3	-0-	
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	-0-	
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	125	3	-0-	
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	-0-	
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	136	3	-0-	

GATES, A. E. --A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A													
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	64	1	192	3	-0-	
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	-0-	66	1	162	3	-0-	
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	145	3	-0-	
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	-0-	
02		224 N	46	-0-	-178	-0-	-0-	8	1	38	3	-0-	
03		186 N	111	-0-	-75	-0-	-0-	13	1	98	3	-0-	

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410													
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	-0-	
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	-0-	
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	-0-	
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	711	3	-0-	
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	-0-	
*03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	994	3	-0-	

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GATES --B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A													
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	-0-	
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	155	3	-0-	
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	201	3	-0-	
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	-0-	
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	254	3	-0-	
*03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984										TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5172	-	5221
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	213 3	Y	-0-			-0-	
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	-0-			-0-	
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	Y	-0-			-0-	
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	5 1	125 3	Y	-0-			-0-	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			-0-	
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	8 1	135 3	Y	-0-			-0-	

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5222	-	5260
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	181 3	Y	-0-			-0-	
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	189 3	Y	-0-			-0-	
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	145 3	Y	-0-			-0-	
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	120 3	Y	-0-			-0-	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	103 3	Y	-0-			-0-	
*03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	138 3	Y	-0-			-0-	

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993										TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5131	-	5329
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998										TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487	-	5495
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1503 3	N	-0-			-0-	
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1387 3	N	-0-			-0-	
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1471 3	N	-0-			-0-	
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1395 3	N	-0-			-0-	
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1131 3	N	-0-			-0-	
*03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	1253 3	N	-0-			-0-	

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5315	-	5469
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998										TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5279	-	5420
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	1274 3	N	-0-			-0-	
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	1772 3	N	-0-			-0-	
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	1616 3	N	-0-			-0-	
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1097 3	N	-0-			-0-	
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1179 3	N	-0-			-0-	
*03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1331 3	N	-0-			-0-	

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998										TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5254	-	5400
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	949 3	N	-0-			-0-	
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	865 3	N	-0-			-0-	
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	865 3	N	-0-			-0-	
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	800 3	N	-0-			-0-	
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	730 3	N	-0-			-0-	
*03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	916 3	N	-0-			-0-	

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	36	1	1046	3	N	N	-0-	-0-
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	3	N	N	-0-	-0-
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	N	N	-0-	-0-
01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	3	N	N	-0-	-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	3	N	N	-0-	-0-
*03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	3	N	N	-0-	-0-

 PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

 PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1441	3	N	N	-0-	-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1383	3	N	N	-0-	-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	3	N	N	-0-	-0-
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	-0-	56	1	1357	3	N	N	-0-	-0-
02	1316 N	1170	-0-	-146	-0-	-0-	54	1	1116	3	N	N	-0-	-0-
03	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	-0-	72	1	1282	3	N	N	-0-	-0-

 PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	756	3	N	N	-0-	-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	799	3	N	N	-0-	-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	N	N	-0-	-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	N	N	-0-	-0-
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	-0-	33	1	686	3	N	N	-0-	-0-
03	868 N	806	-0-	-62	-0-	-0-	43	1	763	3	N	N	-0-	-0-

 PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

10	14B2 EXT	246	-0-	246	246	-0-	8	1	238	3	N	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1021	-0-	1021	1267	-0-	45	1	976	3	N	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	584	-0-	584	1851	-0-	26	1	558	3	N	N	-0-	-0-
01	2396 X	545	-0-	-1851	-0-	-0-	22	1	523	3	N	N	-0-	-0-
02	616 N	489	-0-	-127	-0-	-0-	22	1	467	3	N	N	-0-	-0-
03	589 N	388	-0-	-201	-0-	-0-	21	1	367	3	N	N	-0-	-0-

 GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

 GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

10	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	3	3	N	N	-0-	-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	1			N	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	N	-0-	-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 1268		WELL #:		9B	RRCID ->	170372	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5012 - 5155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	37	-0-	37	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	15	-0-	15	-0-			6 1	31 3	N	-0-					-0-
								2 1	13 3	N	-0-					-0-

GATES 1270		WELL #:		12A	RRCID ->	170373	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5091 - 5279				
10	31 N	13	-0-	-18	-0-			3 1	10 3	N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-			29 1	72 3	N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-			18 1	63 3	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-			12 1	65 3	N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-			23 1	112 3	N	-0-					-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-			71 1	526 3	N	-0-					-0-

GATES 2016		WELL #:		13A	RRCID ->	170375	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5233 - 5400				
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-			21 1	62 3	N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-			11 1	26 3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-			3 1	14 3	N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-			1 1	7 3	N	-0-					-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-			20 1	152 3	N	-0-					-0-

GATES 2016		WELL #:		14A	RRCID ->	170478	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5130 - 5379				
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-			58 1	177 3	N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-			87 1	217 3	N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-			68 1	240 3	N	-0-					-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-			55 1	309 3	N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-			53 1	255 3	N	-0-					-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-			20 1	145 3	N	-0-					-0-

GATES 2016		WELL #:		15A	RRCID ->	172224	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5249 - 5126				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		1	RRCID ->	173243	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5133 - 5143				
10	31 N	21	-0-	-10	-0-			5 1	16 3	Y	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-			9 1	24 3	Y	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-			5 1	17 3	Y	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-			3 1	14 3	Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-			6 1	29 3	Y	-0-					-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-			6 1	40 3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 37	RRCID ->	174358	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5483				
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-			62 1	1798 3	N	-0-					-0-
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-			79 1	1722 3	N	-0-					-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-			79 1	1659 3	N	-0-					-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			75 1	1821 3	N	-0-					-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-			81 1	1677 3	N	-0-					-0-
*03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-			104 1	1835 3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GATES "N" TR1				WELL #: 5	RRCID -> 179362	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 5604	PERF. 4977	- 5108		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES "N" TR3				WELL #: 2	RRCID -> 179402	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 5601	PERF. 5073	- 5208		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 3	Y	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-

PALAFOX UNIT				WELL #: F 25	RRCID -> 179414	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 5795	PERF. 5442	- 5501		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES "N" TR1				WELL #: 6	RRCID -> 180083	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 5009	- 5125		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES "N" TR2				WELL #: 11	RRCID -> 180090	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5690	PERF. 5282	- 5398		
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	57 1	1674 3	N	-0-		-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	85 1	1862 3	N	-0-		-0-
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	87 1	1827 3	N	-0-		-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	74 1	1780 3	N	-0-		-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	77 1	1602 3	N	-0-		-0-
*03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	97 1	1717 3	N	-0-		-0-

GATES "N" TR4				WELL #: 14	RRCID -> 180852	COMPL. DATE 11/09/2000	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 5058	- 5152		
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-		6
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	6 1	152 3	N	-0-		6
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		6
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		6
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		6
03	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 3		N	-0-		6

GATES "N" TR2				WELL #: 12	RRCID -> 181589	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5328	- 5564		
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	13 1	364 3	N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-		-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21 1	515 3	N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23 1	474 3	N	-0-		-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30 1	524 3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	N	-0-	-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-	-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	3	N	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-	-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560			
10	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	49	1	1431	3	N	-0-	-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	66	1	1435	3	N	-0-	-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	3	N	-0-	-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	66	1	1604	3	N	-0-	-0-
02	1372 N	1336	-0-	-36	-0-	61	1	1275	3	N	-0-	-0-
*03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1566	3	N	-0-	-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	55	3	52	3	N	-0-	-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458			
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	N	-0-	-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	3	N	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-	-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510			
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	81	1	2379	3	N	-0-	-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	97	1	2117	3	N	-0-	-0-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	97	1	2029	3	N	-0-	-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	84	1	2022	3	N	-0-	-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	86	1	1778	3	N	-0-	-0-
*03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526			
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	84	1	2456	3	N	-0-	-0-
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	98	1	2144	3	N	-0-	-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	98	1	2057	3	N	-0-	-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	90	1	2163	3	N	-0-	-0-
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1802	3	N	-0-	-0-
*03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	111	1	1962	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504			
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-	-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001										TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5498 - 5501
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	290	-0-	290	290	10 1	280 3	N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	20	-0-	20	310	1 1	19 3	N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	101	-0-	101	411	5 1	96 3	N	-0-		-0-	
01		605 X	194	-0-	-411	-0-	8 1	186 3	N	-0-		-0-	
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-		-0-	
*03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 3	N	-0-		-0-	

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001										TOTAL DEPTH	5796	PERF.	5295 - 5450
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	5646	PERF.	5559 - 5567
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5328 - 5540
10		14B2 EXT	357	-0-	357	357	12 1	345 3	N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	456	-0-	456	813	20 1	436 3	N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	237	-0-	237	1050	11 1	226 3	N	-0-		-0-	
01		1284 X	234	-0-	-1050	-0-	9 1	225 3	N	-0-		-0-	
02		420 N	287	-0-	-133	-0-	13 1	274 3	N	-0-		-0-	
*03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	18 1	313 3	N	-0-		-0-	

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001										TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5490 - 5495
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	14 1	419 3	N	-0-		-0-	
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	21 1	449 3	N	-0-		-0-	
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1	487 3	N	-0-		-0-	
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	21 1	494 3	N	-0-		-0-	
02		448 N	425	-0-	-23	-0-	20 1	405 3	N	-0-		-0-	
03		496 N	439	-0-	-57	-0-	23 1	416 3	N	-0-		-0-	

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001										TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5266 - 5407
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	43 1	1263 3	N	-0-		-0-	
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	58 1	1266 3	N	-0-		-0-	
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	58 1	1220 3	N	-0-		-0-	
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	53 1	1283 3	N	-0-		-0-	
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	53 1	1110 3	N	-0-		-0-	
*03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	72 1	1280 3	N	-0-		-0-	

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001										TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5323 - 5481
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	48 1	1408 3	N	-0-		-0-	
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	62 1	1363 3	N	-0-		-0-	
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	61 1	1279 3	N	-0-		-0-	
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	55 1	1336 3	N	-0-		-0-	
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	54 1	1120 3	N	-0-		-0-	
*03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	75 1	1331 3	N	-0-		-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	1378	-0-	1378	1660	46	1	1332	3	N	-0-
11	2696 X	1036	-0-	-1660	-0-	45	1	991	3	N	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	-0-
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	9	1	215	3	N	-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	11	1	219	3	N	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	N	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	3	N	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
10	14B2 EXT	545	-0-	545	545	18	1	527	3	Y	-0-
11	14B2 EXT	753	-0-	753	1298	33	1	720	3	Y	-0-
12	14B2 EXT	611	-0-	611	1909	28	1	583	3	Y	-0-
01	2284 X	375	-0-	-1909	-0-	15	1	360	3	Y	-0-
02	700 N	375	-0-	-325	-0-	17	1	358	3	Y	-0-
03	620 N	309	-0-	-311	-0-	16	1	293	3	Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	N	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	N	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	N	-0-

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303		
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	75	1	225	3	N	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	96	1	238	3	N	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	93	1	325	3	N	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	3	N	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	3	N	-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	3	N	-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	N	-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	680	3	N	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	329	-0-	-12	-0-		11	1	318	3	N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-		14	1	298	3	N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		15	1	307	3	N	-0-			-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-		11	1	272	3	N	-0-			-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-		12	1	247	3	N	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-		17	1	298	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532						
10	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	133	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	151 X	18	-0-	-133	-0-		1	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-		2	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-		1	1	26	3	Y	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697						
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-		13	1	365	3	Y	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-		16	1	350	3	Y	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-		15	1	324	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	197	-0-	-144	-0-		8	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-						Y	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367						
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		38	1	1113	3	Y	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		52	1	1149	3	Y	-0-			-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		56	1	1175	3	Y	-0-			-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		45	1	1096	3	Y	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-		44	1	911	3	Y	-0-			-0-
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		55	1	977	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454						
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-		10	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	87	-0-	-123	-0-		4	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-		5	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	88	-0-	-222	-0-		4	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		5	1	96	3	Y	-0-			-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-		19	1	337	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273								
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	36	1	125	3	N	-0-				-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-				-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	3	N	-0-				-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386								
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236								
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	Y	-0-				-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	3	Y	-0-				-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	3	Y	-0-				-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	-0-				-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-				-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-				-0-

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	93 N	9	-0-	-84	-0-		9 3			Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3		Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 3		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			Y	-0-			-0-
02	14 N	8	-0-	-6	-0-		8 3			Y	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-		1 1	11 3		Y	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243					
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-		34 1	102 3		Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		69 1	171 3		Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		57 1	201 3		Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-		24 1	137 3		Y	-0-			-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-		24 1	114 3		Y	-0-			-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-		24 1	175 3		Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244					
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		15 1	47 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-		16 1	38 3		Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		7 1	26 3		Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-		14 1	76 3		Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		10 1	49 3		Y	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		12 1	92 3		Y	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446					
10	403 N	41	-0-	-362	-0-		31 1	10 3		Y	-0-			-0-
11	300 N	165	-0-	-135	-0-		165 3			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 1			Y	-0-			-0-
02	168 N	16	-0-	-152	-0-		16 3			Y	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-		8 3			Y	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324					
10	372 N	239	-0-	-133	-0-		179 1	60 3		Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-		24 1	238 3		Y	-0-			-0-
01	248 N	3	-0-	-245	-0-		3 1			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-		20 1	864 3		Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
GATES 1267		WELL #:	15	RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	5539 - 6832
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	291	-0-	291	291	84 1	207 3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	307	4 1	12 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	9	-0-	9	316	2 1	7 3	Y	-0-		-0-
*03	316 X	-0-	-0-	-316	-0-			Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:	10	RRCID ->	210483	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5010 - 5271
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES "N" TR4		WELL #:	3	RRCID ->	216345	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5686 - 5711
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES "N" TR3		WELL #:	4	RRCID ->	217321	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5115 - 5241
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	346 3	Y	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:	7	RRCID ->	217328	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5009 - 5149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES LW 1285		WELL #:	5H	RRCID ->	218278	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	5800 - 6902
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:	9	RRCID ->	230550	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5030 - 5158
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	335 1	1014 3	Y	-0-		-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	376 1	931 3	Y	-0-		-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	333 1	1168 3	Y	-0-		-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	261 1	1452 3	Y	-0-		-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	280 1	1350 3	Y	-0-		-0-
*03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	264 1	1969 3	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "N" TR5		WELL #:		5	RRCID ->	234922	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5122 - 5236
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	237	-0-	-476	-0-		237 3		N	-0-		25
11	600 N	476	-0-	-124	-0-		476 3		N	-0-		25
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-		25
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		25
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-		25
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863 3		N	-0-		25

GATES 1857		WELL #:		28A	RRCID ->	235219	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5394 - 5402
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES 1290		WELL #:		3	RRCID ->	236428	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5335 - 5376
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GATES 2016		WELL #:		18A	RRCID ->	236430	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5114 - 5215
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-		246 1	742 3	Y	-0-		-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		317 1	786 3	Y	-0-		-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-		202 1	707 3	Y	-0-		-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		160 1	888 3	Y	-0-		-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-		164 1	787 3	Y	-0-		-0-
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		140 1	1045 3	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR5		WELL #:		7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5478 - 5523
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		20 1	76 3	N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		23

GATES 1270		WELL #:		31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 - 5261
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5302 - 5400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5266 - 5372					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5093 - 5216					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	347	-0-	347	-0-	100	1	247	3	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	309	-0-	309	-0-	656	1	240	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	669	2	11	3	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	187	-0-	187	-0-	856	32	155	3	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	144	-0-	144	-0-	1000	17	127	3	Y	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5012 - 5310					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067		PERF. 5820 - 8500					
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	435	1	1314	3	N	-0-				-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	490	1	1214	3	N	-0-				-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	368	1	1290	3	N	-0-				-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	278	1	1545	3	N	-0-				-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	286	1	1374	3	N	-0-				-0-
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	231	1	1721	3	N	-0-				-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5206 - 5227					
10	2294 X	452	-0-	-1842	-0-	40	1	412	3	N	-0-				99
11	2100 X	843	-0-	-1257	-0-	112	1	731	3	N	-0-				99
12	2170 X	822	-0-	-1348	-0-	88	1	734	3	N	-0-				99
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				99
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-				99
*03	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	204	1	1365	3	N	-0-				99

GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5076 - 5148					
10	1023 N	258	-0-	-765	-0-	258	3			N	-0-				39
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	50	1	1291	3	N	-0-				39
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-				39
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-				39
02	1260 N	849	-0-	-411	-0-	849	3			N	-0-				39
03	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	1052	3			N	-0-				39

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	23219 X	13660	-0-	-9559	-0-	427	1	13099	3	N	122	112	1	12
11	19980 X	10778	-0-	-9202	-0-	134	9	433	1	N	124	120	1	16
12	18073 X	7664	-0-	-10409	-0-	136	9	314	1	N	150	140	1	26
01	16089 X	7862	-0-	-8227	-0-	165	9	283	1	N	89	90	1	25
*02	14168 X	7824	-0-	-6344	-0-	98	9	329	1	N	60	69	1	16
03	13671 X	9362	-0-	-4309	-0-	66	9	453	1	N	104	98	1	23
						114	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153														
10	28954 X	26926	-0-	-2028	-0-	840	1	25783	3	N	275	251	1	28
11	26490 X	23133	-0-	-3357	-0-	303	9	930	1	N	272	266	1	34
12	25079 X	20830	-0-	-4249	-0-	299	9	861	1	N	258	246	1	46
01	29388 X	18062	-0-	-11326	-0-	284	9	649	1	N	238	224	1	60
*02	26544 X	11922	-0-	-14622	-0-	262	9	498	1	N	164	183	1	41
03	26939 X	14147	-0-	-12792	-0-	180	9	679	1	N	258	246	1	51
						284	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171														
10	5735 X	4981	-0-	-754	-0-	154	1	4720	3	N	97	89	1	10
11	5280 X	4523	-0-	-757	-0-	107	9	180	1	N	93	91	1	12
12	5239 X	4600	-0-	-639	-0-	102	9	186	1	N	140	128	1	24
01	5146 X	4777	-0-	-369	-0-	154	9	163	1	N	268	232	1	60
*02	4648 X	3995	-0-	-653	-0-	295	9	161	1	N	181	197	1	44
03	4991 X	4058	-0-	-933	-0-	199	9	193	1	N	104	119	1	29
						114	9							
GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228														
10	5115 X	4718	-0-	-397	-0-	148	1	4535	3	N	32	29	1	3
11	4950 X	4429	-0-	-521	-0-	35	9	179	1	N	34	33	1	4
12	5115 X	4329	-0-	-786	-0-	37	9	180	1	N	29	28	1	5
01	4929 X	4497	-0-	-432	-0-	32	9	163	1	N	25	24	1	6
*02	4452 X	3826	-0-	-626	-0-	28	9	158	1	N	84	75	1	15
03	4712 X	4417	-0-	-295	-0-	92	9	205	1	N	216	191	1	40
						238	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES "N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		23157 X	13916	-0-	-9241	-0-	434	1	13304	3	Y	162	150	1	16
							178	9							
11		20550 X	12425	-0-	-8125	-0-	497	1	11708	3	Y	200	191	1	25
							220	9							
12		19065 X	12387	-0-	-6678	-0-	512	1	11715	3	Y	145	143	1	27
							160	9							
01		17081 X	13202	-0-	-3879	-0-	474	1	12518	3	Y	191	172	1	46
							210	9							
02		14252 X	9952	-0-	-4300	-0-	416	1	9389	3	Y	134	147	1	33
							147	9							
03		13919 X	11400	-0-	-2519	-0-	547	1	10614	3	Y	217	206	1	44
							239	9							

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078															
10		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	266	1	8161	3	Y	158	145	1	16
							174	9							
11		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	276	1	6516	3	Y	113	114	1	15
							124	9							
12		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	285	1	6505	3	Y	129	121	1	23
							142	9							
01		8618 X	6868	-0-	-1750	-0-	247	1	6512	3	Y	99	96	1	26
							109	9							
02		7784 X	4914	-0-	-2870	-0-	204	1	4609	3	Y	92	96	1	22
							101	9							
03		8587 X	3332	-0-	-5255	-0-	150	1	2918	3	Y	240	216	1	46
							264	9							

GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963															
10		20088 X	16621	-0-	-3467	-0-	512	1	15727	3	Y	347	317	1	35
							382	9							
11		19440 X	15087	-0-	-4353	-0-	599	1	14121	3	Y	334	327	1	42
							367	9							
12		19127 X	15805	-0-	-3322	-0-	649	1	14826	3	Y	300	288	1	54
							330	9							
01		18073 X	15457	-0-	-2616	-0-	552	1	14590	3	Y	286	268	1	72
							315	9							
*02		13905 X	12056	-0-	-1849	-0-	502	1	11336	3	Y	198	220	1	50
							218	9							
*03		15221 X	12935	-0-	-2286	-0-	628	1	12178	3	Y	117	134	1	33
							129	9							

GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047															
10		19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	611	1	18748	3	Y	571	519	1	60
							628	9							
11		18360 X	17134	-0-	-1226	-0-	677	1	15953	3	Y	458	459	1	59
							504	9							
12		18972 X	14482	-0-	-4490	-0-	590	1	13474	3	Y	380	370	1	69
							418	9							
01		18972 X	14458	-0-	-4514	-0-	3300	1	10700	3	Y	416	383	1	102
							458	9							
*02		17136 X	10898	-0-	-6238	-0-	2525	1	8076	3	Y	270	304	1	68
							297	9							
03		19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT			68

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "N" TR4		WELL #:		8H	RRCID ->	290344	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 6105 -	7031		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8804 X	6422	-0-	-2382	-0-	201 1	6162 3	Y	54	49 1				6
11	8520 X	3675	-0-	-4845	-0-	59 9	3495 3	Y	29	30 1				5
12	6417 X	4158	-0-	-2259	-0-	32 9	3822 3	Y	154	134 1				25
01	7223 X	4767	-0-	-2456	-0-	169 9	4527 3	Y	63	68 1				20
02	5225 X	4855	-0-	-370	-0-	171 1	4573 3	Y	73	76 1				17
03	5642 X	3704	-0-	-1938	-0-	69 9	3400 3	Y	117	110 1				24
						202 1								
						80 9								
						175 1								
						129 9								

MONTERREY PETROLEUM CORP.				577485								
APACHE		WELL #:			RRCID ->	094501	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5338	PERF. 4756 -	4862
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2003								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
BRASK STATE 1846		WELL #:		1	RRCID ->	190574	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5230 -	5250
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		Y	-0-			5
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			5
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	206 2		Y	-0-			5
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			5
*02	336 N	197	-0-	-139	-0-	197 2		Y	-0-			5
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	193 2		Y	-0-			5

BRASK RANCH				3	RRCID ->	191119	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 5032 -	5222
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
*02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2		Y	-0-			-0-

BRASK RANCH				7	RRCID ->	191388	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5557 -	5597
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK RANCH				5	RRCID ->	191412	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5176 -	5279
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	136	-0-	-143	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
*02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4813 - 4994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5262 - 5288
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-	13
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-	13
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		Y	-0-	13
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-	13
*02	336 N	196	-0-	-140	-0-	196	2		Y	-0-	13
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2		Y	-0-	13

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5030 - 5160
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-	6
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2		Y	-0-	6
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-	6
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2		Y	-0-	6
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-	6
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-	6

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5152 - 5252
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-	-0-
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		Y	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-	-0-
*02	336 N	196	-0-	-140	-0-	196	2		Y	-0-	-0-
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2		Y	-0-	-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5040 - 5177
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-	9
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-	9
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		Y	-0-	9
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-	9
*02	336 N	195	-0-	-141	-0-	195	2		Y	-0-	9
03	372 N	192	-0-	-180	-0-	192	2		Y	-0-	9

BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5051 - 5159
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-	4
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-	4
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		Y	-0-	4
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-	4
*02	336 N	196	-0-	-140	-0-	196	2		Y	-0-	4
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2		Y	-0-	4

BRASK STATE 1840S		WELL #:		4	RRCID ->	194463	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5254 - 5320
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327								
BRASK STATE 1846		WELL #: 5		RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	5
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-	5
12	372 N	208	-0-	-164	-0-	208 2		Y	-0-	5
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	5
*02	336 N	196	-0-	-140	-0-	196 2		Y	-0-	5
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	193 2		Y	-0-	5

BRASK STATE 1846		WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326		
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-	5
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	5
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-	5
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	5
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	5
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	5

BRASK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-	-0-
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2		Y	-0-	-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		Y	-0-	-0-
*02	280 N	96	-0-	-184	-0-	96 2		Y	-0-	-0-
03	341 N	94	-0-	-247	-0-	94 2		Y	-0-	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376		
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-	-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	131 2		Y	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		Y	-0-	-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	139 2		Y	-0-	-0-
*02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78 2		Y	-0-	-0-
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2		Y	-0-	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRASK STATE 1840		WELL #: 5		RRCID -> 196111		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	3	-0-	3	9	3	1	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-	
12	196 X	187	-0-	-9	-0-	187	2	Y	-0-	-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	-0-	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-	-0-	

BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	

BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-	-0-	
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-	-0-	
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176			
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-	-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 209798		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	2	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	143	-0-	143	225	143	2	Y	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	54	-0-	54	279	54	2	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	54	-0-	54	333	54	2	Y	-0-	-0-	

BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229			
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	Y	-0-	9	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-	9	
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2	Y	-0-	9	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-	9	
*02	336 N	197	-0-	-139	-0-	197	2	Y	-0-	9	
03	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	2	Y	-0-	9	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883										
GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:		407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 - 5535
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5537 - 5703
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5403 - 5508
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5352 - 5440
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5456
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5318 - 5536
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5417 - 5559
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883							
GATES RANCH "Y"		WELL #:		404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5319 - 5474
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5640 - 5725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GATES RANCH "T"		WELL #:		406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5318 - 5546
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GATES E		WELL #:		506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5317 - 5474
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GATES 05S		WELL #:		3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5215 - 5380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GATES RANCH FGJ		WELL #:		404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 5400 - 5499
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883							
GATES RANCH FGH		WELL #:		605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5214 - 5327
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:		4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5600 - 5701
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

GATES RANCH D 4		WELL #:		1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5222 - 5387
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:		704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5306 - 5580
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

GATES E		WELL #:		705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5226 - 5586
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

GATES RANCH FGH		WELL #:		705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5238 - 5404
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

GATES RANCH FGH		WELL #:		1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5256 - 5410
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883		
GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438		
M O	ALLOW CODE	EOM BALANCE
	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	
	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	
10	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
11	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
12	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
01	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
02	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
03	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425		
10	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
11	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
12	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
01	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
02	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
03	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436		
10	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
11	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
12	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
01	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
02	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
03	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326		
10	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
11	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
12	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
01	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
02	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
03	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660		
10	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
11	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
12	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
01	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
02	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
03	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458		
10	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
11	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
12	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
01	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
02	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
03	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741		
10	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
11	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
12	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
01	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
02	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
03	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID ->	079336	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	4929	PERF.	4348 - 4358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID ->	084467	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4244 - 4278	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID ->	084516	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4260 - 4308	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID ->	084517	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4193 - 4246	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID ->	086368	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4476 - 4530	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4488 - 4548	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4148 - 4220	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825 PERF. 4028 - 4100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4029 - 4097	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4422 - 4478	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4142 - 4206	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4074 - 4154	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880 PERF. 4164 - 4226	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4191 - 4253	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776						
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:	6	RRCID -> 087290	COMPL. DATE 07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRISCOE 3-26		WELL #:	1	RRCID -> 087300	COMPL. DATE 12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891 - 4927	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BRISCOE -F-		WELL #:	103	RRCID -> 087575	COMPL. DATE 10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRISCOE "F"		WELL #:	1013	RRCID -> 089353	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:	8	RRCID -> 091605	COMPL. DATE 10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	7	RRCID -> 092658	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008 - 5134	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776												
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:		8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4972 - 5107				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		2011		RRCID -> 185169		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4430 - 4440				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		203		RRCID -> 185170		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 4342 - 4372				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		209		RRCID -> 185172		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4004 - 4154				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		217		RRCID -> 186776		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4108 - 4166				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		2		RRCID -> 186777		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4162 - 4192				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5310 - 5316				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
BRISCOE "F"		WELL #: 2020		RRCID -> 199697		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356				
10	341 N	15	-0-	-326	-0-	15	3	N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776												
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VAQUERO OPERATING 882776
 BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 SCORE ENERGY COMPANY 758477
 STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)																	
FAULCONER ENERGY, LLC																	
WIEDERKEHR																	
36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL																	
263648																	
WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

GOVT. WELLS, N.																	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC																	
WIEDERKEHR, L.																	
36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
072671																	
WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353																	

10		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L.																	
WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241																	

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L.																	
WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220																	

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC																	
N. GOVT. WELLS																	
694746																	
WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146																	

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS																	
WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178																	

10		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)			36108 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09			WELL #: 62	RRCID -> 259014	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL DEPTH 2210	PERF. 1198	- 1205			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)			36108 128	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671								
WIEDERKEHR, L.			WELL #: 135	RRCID -> 117284	COMPL. DATE 06/27/1985	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 2376	- 2393			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRISTAR OIL & GAS			871133								
HORN, TIRY W.			WELL #: 1 A	RRCID -> 069356	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)			36108 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671								
D C R C SECTION 54			WELL #: 5	RRCID -> 163143	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2323	- 2327			
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125 2	N	-0-		-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-		-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-		-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209			WELL #: 66	RRCID -> 097949	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1599	- 1626			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)			36108 212	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313								
ORYX			WELL #: 2	RRCID -> 204954	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9030	- 9050			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598								
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					4
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					4
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2		N	-0-					4
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					4
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					4
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562								
10	6200	X	4528	-0-	-1672	-0-	567	1	3948	2	Y	12				22
11	5940	X	5867	-0-	-73	-0-	714	1	5135	2	Y	16				38
12	5766	X	5216	-0-	-550	-0-	692	1	4502	2	Y	20				58
01	5580	X	3078	-0-	-2502	-0-	690	1	2388	2	Y	-0-				58
02	5488	X	5151	-0-	-337	-0-	732	1	4413	2	Y	5				63
03	6076	X	6072	-0-	-4	-0-	893	1	5179	2	Y	-0-				63

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6603 X	4829	-0-	-1774	-0-	604 1	4208 2	Y	15	2 8		155
							17 9						
11		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	777 1	5589 2	Y	27			182
							30 9						
12		6355 X	6204	-0-	-151	-0-	823 1	5351 2	Y	27			209
							30 9						
01		6355 X	3545	-0-	-2810	-0-	791 1	2740 2	Y	13			222
							14 9						
02		5964 X	4720	-0-	-1244	-0-	668 1	4030 2	Y	20			242
							22 9						
03		6603 X	4487	-0-	-2116	-0-	657 1	3809 2	Y	19			261
							21 9						

FORBES PRODUCING, LLC 275604													
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A													

10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748													

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750													

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652													

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730													

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

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

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DCR-STATE 366/76/64/54				WELL #: 5408	RRCID -> 149577	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2711 - 2718					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746									
DCRC SECTION 54				WELL #: 2	RRCID -> 172495	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 607 - 611					
10	782 N	168	-0-	-614	-0-	168 2			N	-0-			-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 2			N	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2			N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)				36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746									
DCRC SECTION 54				WELL #: 3	RRCID -> 179219	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 592 - 724					
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2			N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133									
HORN, T. W.				WELL #: 9	RRCID -> 036370	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH 752	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.				WELL #: 2	RRCID -> 069357	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 836	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671									
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 204	RRCID -> 291893	COMPL. DATE 12/01/2021	TOTAL DEPTH 1796	PERF. 806 - 812					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	221	NO RPT	-0-	-221	-0-				N	NO RPT			-0-
01	403	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
02	364	NO RPT	-0-	-364	-0-				N	NO RPT			-0-
03	403	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		//CONT.//		36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TRISTAR OIL & GAS				871133						
HORN TIRY W.				WELL #: 8	RRCID -> 071745	COMPL. DATE 05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)				36108 609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 197	RRCID -> 092255	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1075 - 1870	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)				36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 212	RRCID -> 197514	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH	2142	PERF. 2047 - 2051	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133			CNTY: DUVAL			
HORN, T. W.				WELL #: 20	RRCID -> 083371	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 1118 - 1122	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)				36108 624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
WIEDERKEHR L.				WELL #: 97	RRCID -> 196125	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 1320 - 1334	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223										
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #:	9	RRCID ->	048809	COMPL. DATE	08/13/1970	TOTAL DEPTH	5446 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
GOVT. WELLS, N.		305		RRCID ->		198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426		
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	268953	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	1908 PERF. 1139 - 1146			
10	409 N	98	-0-	-311	-0-	98	2	N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ORYX		WELL #:	1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11286 - 11446			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

HAHL, C. W. FEE		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		169313										
		WELL #:	41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11406 - 11434			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMISTEAD		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		169313										
		WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650 PERF.11374 - 11420			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAHL				WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11476 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		113
11		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-		113
12		155 X	87	-0-	-68	-0-	87 2			N	-0-		113
01		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-		113
02		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-		113
*03		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-		113

HAHL				WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11324 - 11494
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3

WENDT				WELL #:	1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11388 - 11406
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
TEXACO DCR (MF) 59				WELL #:	1	RRCID ->	277606	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5686 - 5706
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
D&M OPERATING, L.L.C.				196835								
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	103177	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	5403	PERF. 2061 - 2063
10		438 N	438	-0-	-0-	B	161 1	277 2		N	-0-	-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	B	306 1	365 2		N	-0-	-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	B	121 1	425 2		N	-0-	-0-
01		696 N	696	-0-	-0-	B	200 1	496 2		N	-0-	-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	B	161 1	406 2		N	-0-	-0-
*03		649 N	649	-0-	-0-	B	172 1	477 2		N	-0-	-0-

BIERSTEDT				WELL #:	1	RRCID ->	215062	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2058 - 2070
10		0 N	350	-0-	350	B	-5742	129 1	221 2	N	-0-	-0-
11		0 N	313	-0-	313	B	-5429	143 1	170 2	N	-0-	-0-
12		0 N	313	-0-	313	B	-5116	69 1	244 2	N	-0-	-0-
01		0 N	288	-0-	288	B	-4828	83 1	205 2	N	-0-	-0-
02		280 N	263	-0-	-17	B	-4828	74 1	189 2	N	-0-	-0-
03		310 N	279	-0-	-31	B	-4828	74 1	205 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD (1400)		36795 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
SMITH, R.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162360		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190)		36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	202	1	671	2	N	7	7	1			220
11	990 N	803	-0-	-187	-0-	138	1	665	2	N	-0-					220
12	899 N	804	-0-	-95	-0-	137	1	659	2	N	7	7	1			220
01	868 N	767	-0-	-101	-0-	248	1	519	2	N	-0-					220
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	105	1	668	2	N	-0-					220
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	147	1	671	2	N	7	7	1			220

GREGG WOOD, S. (600)		36799 124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
GUERRA DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 143193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
RODRIGUEZ		WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 148569		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	735	-0-	735	735	125	1	602	2	N	7	7	1			-0-
01	14B2 EXT	1224	-0-	1224	1959	396	1	828	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1331	-0-	1331	3290	181	1	1150	2	N	-0-					-0-
*03	4348	1058	-0-	-3290	-0-	189	1	861	2	N	7	7	1			-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954									
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	58 2	101 9	N	92	180 1	117
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	80 2	161 9	N	146	185 1	78
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	29 2	136 9	N	124		202
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	70	185 1	87
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	122	170 1	39
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		39

RAPTOR RESOURCES, INC.		685815		RRCID -> 192061		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850			
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

TREK RESOURCES, INC.		867578		RRCID -> 047493		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A			
GUERRA, LOUISE		WELL #: 2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODRIGUEZ, T.		WELL #: 1VU		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969		TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	2630	-0-	2630	2630	448 1	2156 2	N	24	24 1	-0-
01	14B2 EXT	3238	-0-	3238	5868	26 9	2189 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	3088	-0-	3088	8956	419 1	2669 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3410	-0-	3410	12366	609 1	2775 2	N	24	24 1	-0-
						26 9					

SMITH, R.G.		WELL #: 1		RRCID -> 122683		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #: 6D		RRCID -> 145003		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12270	9483	-0-	-2787	-0-	2166 1 117 9	7200 2	N	106	106 1		118
11	12322	9401	-0-	-2921	-0-	1618 1	7783 2	N	-0-			118
12	12698	9697	-0-	-3001	-0-	1652 1 98 9	7947 2	N	89	89 1		118
01	6696	8872	-0-	2176	2176	2873 1	5999 2	N	-0-			118
02	11048	8045	-0-	-3003	-0-	1093 1	6952 2	N	-0-			118
*03	11350	9023	-0-	-2327	-0-	1607 1 98 9	7318 2	N	89	89 1		118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2955	2	9	9	N	8	92
11	6360 X	4518	-0-	-1842	-0-	4499	2	19	9	N	17	109
12	6572 X	3034	-0-	-3538	-0-	3031	2	3	9	N	3	112
01	6572 X	3434	-0-	-3138	-0-	3428	2	6	9	N	5	117
*02	5292 X	4037	-0-	-1255	-0-	4029	2	8	9	N	7	124
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT	124

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

10	651 N	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-	191
11	1050 N	369	-0-	-681	-0-	369	2			N	-0-	191
12	806 N	713	-0-	-93	-0-	702	2	11	9	N	10	23
01	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-	23
*02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	-0-	23
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	23

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

10	3038 X	2521	-0-	-517	-0-	2510	2	11	9	N	10	67
11	3630 X	3495	-0-	-135	-0-	3495	2			N	-0-	67
12	3751 X	2409	-0-	-1342	-0-	2401	2	8	9	N	7	74
01	3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	2549	2			N	-0-	74
*02	3276 X	2360	-0-	-916	-0-	2360	2			N	-0-	74
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT	74

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

10	15945	13258	-0-	-2687	-0-	1535	1	11723	2	N	-0-	-0-
11	14324	12277	-0-	-2047	-0-	1367	1	10910	2	N	-0-	-0-
12	16119	13345	-0-	-2774	-0-	2132	1	11213	2	N	-0-	-0-
01	21963	16267	-0-	-5696	-0-	1510	1	14757	2	N	-0-	-0-
02	9548	13495	-0-	3947	3947	1405	1	12090	2	N	-0-	-0-
*03	15262	10943	-0-	-4319	-0-	999	1	9944	2	N	-0-	-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

10	4623	3536	-0-	-1087	-0-	409	1	3127	2	N	-0-	1
11	5196	3783	-0-	-1413	-0-	421	1	3362	2	N	-0-	1
12	7245	4471	-0-	-2774	-0-	714	1	3757	2	N	-0-	1
01	4883	3666	-0-	-1217	-0-	340	1	3326	2	N	-0-	1
02	2212	3581	-0-	1369	1369	373	1	3208	2	N	-0-	1
*03	5612	3346	-0-	-2266	-0-	305	1	3041	2	N	-0-	1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GUERRA (ELVELLA)			37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
THE DINN MINERAL TRUSTS			WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DINN, MINERAL TRUSTS			WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325			
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-
01		589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2	N	-0-		-0-
02		532 N	420	-0-	-112	-0-	420	2	N	-0-		-0-
*03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
GRUY ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613									
GUERRA "G"			WELL #: 7		RRCID -> 140645		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA (9800)			37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LOD MOGLIA			WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA (9800)		//CONT.//		37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MOGLIA, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	9852 - 9866			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			2
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			2
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			2
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			2
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			2
*03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			2

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LOD MOGLIA		WELL #:		1 T	RRCID ->	105008	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	10018 - 10064			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667				WELL #:	3	RRCID ->	125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10056 - 10212		
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-				-0-
11	1800 N	1149	-0-	-651	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-				-0-
12	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-				-0-
01	1209 N	899	-0-	-310	-0-	-0-	899	2		Y	-0-				-0-
02	1064 N	841	-0-	-223	-0-	-0-	841	2		Y	-0-				-0-
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-				-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613											
GUERRA, G ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9965 - 9980		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600)				37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
PEREZ UNIT 667		WELL #:		1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10500 - 10511			
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-				-0-
11	870 N	861	-0-	-9	-0-	-0-	861	2		Y	-0-				-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-				-0-
01	868 N	674	-0-	-194	-0-	-0-	674	2		Y	-0-				-0-
02	812 N	630	-0-	-182	-0-	-0-	630	2		Y	-0-				-0-
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-				-0-

PEREZ UNIT 667				WELL #:	2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	10731 - 10758		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
GRUY ESTATE				681327										
		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529			
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: WEBB						
GUERRA, G. ET AL				701613										
		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517			
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PEREZ UNIT 667				386310										
		WELL #:		2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: WEBB						
GUERRA, G. ET AL				701613										
		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
GUERRA, G. ET AL				701613										
		WELL #:		3	RRCID ->	156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744			
10	1643	N	824	-0-	-819	-0-	824	2		Y	-0-			5
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			5
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			5
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			5
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

GUERRA (10700)		//CONT.// 37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	746	-0-	-742	-0-	746 2		Y	-0-			2
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		Y	-0-			2
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-			2
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			2
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GRUY ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 134021	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 14290	PERF.10588	- 10684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4402 X	3686	-0-	-716	-0-	522 1	3164 2	N	-0-			-0-
11	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	522 1	4214 2	N	-0-			-0-
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	522 1	3819 2	N	-0-			-0-
01	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	522 1	3536 2	N	-0-			-0-
*02	4200 X	3517	-0-	-683	-0-	522 1	2995 2	N	-0-			-0-
*03	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	522 1	5033 2	N	-0-			-0-

GRUY ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 162904	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 12057	PERF.10752	- 10785			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA, G. ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 114067	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 11535	PERF.11053	- 11130			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA "G"				WELL #: 8	RRCID -> 140542	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10797	- 10874			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, G				WELL #: 7	RRCID -> 212479	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10588	- 11620			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO.				846666								
LEAL 667				WELL #: 1	RRCID -> 123968	COMPL. DATE 12/12/1986	TOTAL DEPTH 11464	PERF.10824	- 11048			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		10

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	3104 X	3104	-0-	-0-	B	-0-	359	1	2682	3	N	57	147
11	2659 X	2659	-0-	-0-	B	-0-	63	9	2236	3	N	48	195
12	2336 X	2336	-0-	-0-	B	-0-	370	1	1937	3	N	59	69
01	3100 X	2397	-0-	-703	B	-0-	53	9	1970	3	N	66	135
02	2800 X	2281	-0-	-519	B	-0-	334	1	1902	3	N	40	175
03	3100 X	3026	-0-	-74	B	-0-	65	9	2573	3	N	58	233
							73	9					
							335	1					
							44	9					
							389	1					
							64	9					

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	1019	-0-	1019 B	-34412	118	1	882	3	N	17	172
						19	9					
11	480 N	778	-0-	298 B	-34114	109	1	660	3	N	8	180
						9	9					
12	279 N	765	-0-	486 B	-33628	109	1	634	3	N	20	200
						22	9					
01	1023 N	933	-0-	-90 B	-33628	140	1	780	3	N	12 190 1	22
						13	9					
02	728 N	855	-0-	127 B	-33501	126	1	716	3	N	12	34
						13	9					
03	775 N	853	-0-	78 B	-33423	110	1	726	3	N	15	49
						17	9					

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

10	0 N	228	-0-	228 B	-22417	27	1	199	3	N	2	115
						2	9					
11	180 N	317	-0-	137 B	-22280	44	1	267	3	N	5	120
						6	9					
12	124 N	181	-0-	57 B	-22223	27	1	154	3	N	-0-	120
01	217 N	206	-0-	-11 B	-22223	31	1	172	3	N	3	123
						3	9					
02	308 N	99	-0-	-209 B	-22223	14	1	81	3	N	4	127
						4	9					
03	186 N	246	-0-	60 B	-22163	32	1	214	3	N	-0-	127

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	38	1	284	3	N	2	62
						2	9					
11	390 N	86	-0-	-304 B	-0-	12	1	74	3	N	-0-	62
12	248 N	32	-0-	-216 B	-0-	4	1	25	3	N	3	65
						3	9					
01	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	32	1	176	3	N	5	70
						6	9					
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	3	N	2	72
						2	9					
*03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	25	1	167	3	N	5	77
						6	9					

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	81	1	603	3	N	17	175
						19	9					
11	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	96	1	581	3	N	20	195
						22	9					
12	806 N	605	-0-	-201 B	-0-	85	1	494	3	N	24 179 1	40
						26	9					
01	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	111	1	616	3	N	20	60
						22	9					
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	103	1	583	3	N	20	80
						22	9					
*03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	125	1	826	3	N	25	105
						28	9					

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0 N	105	-0-	105 B	-60100	12	1	93 3	N	-0-	132
11	90 N	12	-0-	-78 B	-60100	2	1	10 3	N	-0-	132
12	62 N	26	-0-	-36 B	-60100	4	1	22 3	N	-0-	132
01	93 N	16	-0-	-77 B	-60100	2	1	14 3	N	-0-	132
02	12 N	98	-0-	86 B	-60014	14	1	81 3	N	3	135
03	31 N	227	-0-	196 B	-59818	30	1	197 3	N	-0-	135

GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661		
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	94	1	705 3	N	10	197
11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	157	1	952 3	N	3	200
12	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	140	1	812 3	N	10	210
01	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	139	1	771 3	N	12 189 1	33
02	980 N	766	-0-	-214 B	-0-	114	1	646 3	N	5	38
03	961 N	917	-0-	-44 B	-0-	119	1	785 3	N	12	50

GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683		
10	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	83	1	618 3	N	1 184 1	22
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	87	1	529 3	N	5	27
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	84	1	486 3	N	8	35
01	713 N	476	-0-	-237 B	-0-	70	1	392 3	N	13	48
02	588 N	401	-0-	-187 B	-0-	57	1	325 3	N	17	65
03	589 N	433	-0-	-156 B	-0-	57	1	376 3	N	-0-	65

GUILITA		WELL #: 13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	47
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	47
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	47
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	47
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	47

GUILITA		WELL #: 15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638		
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	3	1	19 3	N	-0-	148
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	11	1	66 3	N	-0-	148
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	12	1	70 3	N	-0-	148
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	17	1	95 3	N	-0-	148
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	20	1	112 3	N	-0-	148
*03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	21	1	141 3	N	-0-	148

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)			37514 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC			857512								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.			WELL #:	1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF. 1734 - 1738
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GYP HILL, SE. (FRIO 7430)			37540 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC			850872								
PEREZ			WELL #:	1	RRCID ->	245508	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 7442 - 7496
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)			37993 296		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
FOSTER, J. R.			WELL #:	3	RRCID ->	249322	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5143 - 5163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)			37993 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
HAGIST RANCH, ET AL "A"			WELL #:	13 U	RRCID ->	080338	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9258 - 9286
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH "A"			WELL #:	14	RRCID ->	088738	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	9825	PERF. N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSTER-SMITH 206			WELL #:	1	RRCID ->	233647	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9480 - 9510
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2	N	-0-		-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-
03	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2	N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 071823		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	695 2	11 9	Y	10	9 1	26
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	534 2	12 9	Y	11	9 1	28
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	600 2	10 9	Y	9	26 1	11
01	713 N	639	-0-	-74	-0-	622 2	17 9	Y	15	11 1	15
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	616 2	11 9	Y	10	12 1	13
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776 2	6 9	Y	5	9 1	9

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582			
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	272 2	2 9	N	2	6 1	7
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	213 2	2 9	N	2	2 1	7
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	N	2	5 1	4
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	249 2	2 9	N	2	3 1	3
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	N	2	2 1	3
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	686 2	14 9	N	13	10 1	6

HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822			
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	463 2	12 9	N	11	15 1	44
11	480 N	332	-0-	-148	-0-	320 2	12 9	N	11	12 1	43
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	360 2	11 9	N	10	34 1	19
01	465 N	390	-0-	-75	-0-	373 2	17 9	N	15	13 1	21
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	370 2	11 9	N	10	13 1	18
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	340 2	18 9	N	16	15 1	19

HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024						
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19	9	Y	17	27	1	33
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	640	2	23	9	Y	21	13	1	41
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	721	2	21	9	Y	19	30	1	30
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	772	2	28	9	Y	25	24	1	31
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	739	2	25	9	Y	23	13	1	41
03	744 N	574	-0-	-170	-0-	556	2	18	9	Y	16	29	1	28

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	827	-0-	827	968	823	2	4	9	Y	4	2	1	3
03	14B2 EXT	587	-0-	587	1555	586	2	1	9	Y	1	3	1	1

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

10	2542 N	2188	-0-	-354	-0-	2157	3	31	9	N	28					158
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	3	28	9	N	25					183
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1990	3	29	9	N	26	43	1			166
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1957	3	25	9	N	23	41	1			148
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1058	3	17	9	N	15					163
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	Y	5	5	1			20
11	600 N	433	-0-	-167	-0-	427	2	6	9	Y	5	5	1			20
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	480	2	6	9	Y	5	16	1			9
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	498	2	8	9	Y	7	7	1			9
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5	6	1			8
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5	6	1			7

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	725	-0-	725	725	708	2	17	9	Y	15	7	1	9
11	T. A.	663	-0-	663	1388	640	2	23	9	Y	21	7	1	23
12	T. A.	741	-0-	741	2129	720	2	21	9	Y	19	21	1	21
01	T. A.	800	-0-	800	2929	772	2	28	9	Y	25	20	1	26
02	3693 X	764	-0-	-2929	-0-	739	2	25	9	Y	23	13	1	36
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	681	2	31	9	Y	28	34	1	30

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2	3	1	10
11	420 N	215	-0-	-205	-0-	213	2	2	9	N	2	2	1	10
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	240	2	2	9	N	2	3	1	9
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	257	2	3	9	N	3	3	1	9
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2	2	1	9
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13	9	1	13

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	772	2	15 9	Y	14	6 1	16
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	640	2	18 9	Y	16	9 1	23
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	720	2	15 9	Y	14	24 1	13
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	747	2	24 9	Y	22	14 1	21
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	739	2	17 9	Y	15	16 1	20
03	744 N	563	-0-	-181	-0-	556	2	7 9	Y	6	12 1	14
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6 9	Y	5	4 1	10
11	480 N	326	-0-	-154	-0-	320	2	6 9	Y	5	4 1	11
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	360	2	6 9	Y	5	9 1	7
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	373	2	8 9	Y	7	5 1	9
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6 9	Y	5	5 1	9
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	340	2	1 9	Y	1	4 1	6
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		16	RRCID ->	143867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7004 - 7056		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	238080	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7032 - 7056		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID ->	249630	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6984 - 7069		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	251357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7012 - 7028		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7070 - 7112		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1239	2	29	9	N	26	20	1			88
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	960	2	30	9	N	27	21	1			94
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23	78	1			39
01	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1120	2	40	9	N	36	32	1			43
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1109	2	26	9	N	24	31	1			36
03	1116 N	784	-0-	-332	-0-	771	2	13	9	N	12	23	1			25

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9358 - 9460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1131 2	37 9	Y	34	32 1	45			
11	1110 N	900	-0-	-210	-0-	854 2	46 9	Y	42	19 1	68			
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	961 2	43 9	Y	39	50 1	57			
01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1029 2	55 9	Y	50	44 1	63			
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	986 2	51 9	Y	46	26 1	83			
*03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1742 2	62 9	Y	56	71 1	68			

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
D. C. R. C.		WELL #: 1201		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9139 - 9245				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9785 - 10072				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810		PERF. N/A				
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-	1 1	9			
11	360 N	214	-0-	-146	-0-	213 2	1 9	Y	1	1 1	9			
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2		Y	-0-	4 1	5			
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1	1 1	5			
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	Y	1	1 1	5			
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	1 1	4			

HAGIST RANCH (750)		37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 32		RRCID -> 047952		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 1953		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

FOSTER, J. R.		WELL #: 51		RRCID -> 074198		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 1430		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

HAGIST RANCH (750)		//CONT.//		37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAGIST RANCH 268		WELL #:		1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		60	RRCID ->	086783	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	853 - 912
10		T. A.	473	-0-	473	473	472	2	1	9	Y	-0-
11		T. A.	429	-0-	429	902	427	2	2	9	Y	1
12		T. A.	482	-0-	482	1384	480	2	2	9	Y	1
01		1902	518	-0-	-1384	-0-	515	2	3	9	Y	2
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	3
03		496 N	120	-0-	-376	-0-	120	2			Y	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		63	RRCID ->	091574	COMPL. DATE	11/18/1980	TOTAL DEPTH	1340	PERF.	778 - 799
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	163545	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	920 - 926
D.C.R.C. SECTION 262N		WELL #:		4								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCR - STATE SEC. 260N		WELL #:		3	RRCID ->	166565	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	796 - 844
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (800)		WELL #:		1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	956 - 968
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1								
HAGIST RANCH 124		WELL #:		1								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (950)			37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J.R.			WELL #:	61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 - 1044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER, J.R.			WELL #:	62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	978 - 1018
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.			WELL #:	31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	940 - 956
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (1030)			37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J. R.			WELL #:	35	RRCID ->	213810	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1100 - 1110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (1100)			37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J.R.			WELL #:	59	RRCID ->	086006	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	1016 - 1090
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH "E"			WELL #:	7	RRCID ->	170170	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	2258	PERF.	1019 - 1072
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	9
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	107	2	1	9	N	9
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	120	2	1	9	N	7
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	125	2	1	9	N	7
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	7
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	9

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)			37998 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
TALIAFERRO COOPER			WELL #:	2	RRCID ->	108546	COMPL. DATE	10/15/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3701 - 3704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)			38100 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
PACE PRODUCTION CO.			631757									
SALVATION ARMY, THE			WELL #:		RRCID ->	129872	COMPL. DATE	01/02/1989	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4003 - 4008
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004												

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)			38100 747		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
PACE PRODUCTION CO.			631757									
SALVATION ARMY, THE			WELL #:		RRCID ->	130990	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5025 - 5030
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011												

HALF MOON REEF (5200)			38142 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT 121			WELL #:	4	RRCID ->	106519	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5202 - 5236
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARGILL (FRIO CONS.)			39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688										
HARGILL GAS UNIT "A"			WELL #:	1	RRCID ->	261128	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12314 - 12959	
10	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	4040	1	9918	2	N	223	179 1	529
						245	9						
11	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	4015	1	9187	2	N	179	185 1	523
						197	9						
12	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	3323	1	7654	2	N	145		668
						160	9						
01	10850 X	4712	-0-	-6138	-0-	4595	2	117	9	N	106	369 1	405
02	9800 X	885	-0-	-8915	-0-	771	2	114	9	N	104		509
03	10850 X	4291	-0-	-6559	-0-	4083	2	208	9	N	189	180 1	518

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688								
HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13310 -	13320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4590 X	4590	-0-	-0-	1792 1	2798 2	N	-0-			225
11		4054 X	4054	-0-	-0-	1310 1	2744 2	N	-0-			225
12		3875 X	2450	-0-	-1425	742 1	1708 2	N	-0-			225
01		6664 X	6664	-0-	-0-	6664 2		N	-0-			225
02		8896 X	8896	-0-	-0-	8896 2		N	-0-			225
*03		5900 X	5900	-0-	-0-	5900 2		N	-0-			225

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FNB CINCINNATI		WELL #:		5	RRCID ->	256101	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9352 -	9362
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARTA EXPLORATION LLC				807375								
RIO FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10815 -	11678
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74

HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY				
ERIN OIL CO.				253366								
POLLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11050 -	11090
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
DOBIE GU 96		WELL #:		1	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7646 -	7748
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBIE 44				WELL #:	1	RRCID ->	214068	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 -	7800
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HARRY J. MOSSER (5500)		39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5412 - 5449		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		2015 N	807	-0-	-1208	-0-	10 1	797 2	N	-0-		-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	15 1	1711 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	12 1	1213 2	N	-0-		-0-
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	12 1	1248 2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1597	-0-	-27	-0-	15 1	1582 2	N	-0-		-0-
*03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	15 1	1691 2	N	-0-		-0-

HARVEY (FRIO 9300)		39529 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HAISLEY, WALDO E.		WELL #: 1		RRCID -> 158096		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9268 - 9296		

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HAMON-HARVEY		WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9176 - 9272		

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARVEY (15-B)		39529 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HAISLEY		WELL #: 2		RRCID -> 285513		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9054 - 9086		

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2	N	-0-		19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	54	73 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		39537 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HAISLEY		WELL #: 3		RRCID -> 183438		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9418 - 9430		

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
 HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

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

G-B MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 288681 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	86986 X	66544	-0-	-20442	-0-	2544	1	64000	2	N	-0-					-0-
11	80850 X	62434	-0-	-18416	-0-	2173	1	60261	2	N	-0-					-0-
12	78988 X	63757	-0-	-15231	-0-	2075	1	61682	2	N	-0-					-0-
01	75826 X	61575	-0-	-14251	-0-	1988	1	59587	2	N	-0-					-0-
02	65772 X	14522	-0-	-51250	-0-	513	1	14009	2	N	-0-					-0-
03	66557 X	16684	-0-	-49873	-0-	469	1	16215	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 501H RRCID -> 289619 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	117211 X	97316	-0-	-19895	-0-	97316	2			N	-0-					-0-
11	113430 X	87888	-0-	-25542	-0-	87888	2			N	-0-					-0-
12	86777 X	86777	-0-	-0-	-0-	86777	2			N	-0-					-0-
01	97309 X	85073	-0-	-12236	-0-	85073	2			N	-0-					-0-
02	87892 X	82979	-0-	-4913	-0-	1323	1	81656	2	N	-0-					-0-
03	97309 X	95162	-0-	-2147	-0-	1660	1	93502	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 100H RRCID -> 289776 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	115599 X	93880	-0-	-21719	-0-	93880	2			N	-0-					-0-
11	108270 X	91243	-0-	-17027	-0-	91243	2			N	-0-					-0-
12	106950 X	91724	-0-	-15226	-0-	91724	2			N	-0-					-0-
01	102889 X	90076	-0-	-12813	-0-	90076	2			N	-0-					-0-
02	92932 X	77792	-0-	-15140	-0-	77792	2			N	-0-					-0-
03	94271 X	93460	-0-	-811	-0-	596	1	92864	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	167772 X	134621	-0-	-33151	-0-	134621	2			N	-0-					-0-
11	155610 X	129567	-0-	-26043	-0-	129567	2			N	-0-					-0-
12	153698 X	117089	-0-	-36609	-0-	117089	2			N	-0-					-0-
01	147405 X	49184	-0-	-98221	-0-	49184	2			N	-0-					-0-
02	131488 X	49036	-0-	-82452	-0-	49036	2			N	-0-					-0-
03	134633 X	60407	-0-	-74226	-0-	385	1	60022	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	222859 X	114352	-0-	-108507	-0-	75 1	114277 2	N	-0-			-0-
11	203460 X	86230	-0-	-117230	-0-	75 1	86155 2	N	-0-			-0-
12	195703 X	33274	-0-	-162429	-0-	25 1	33249 2	N	-0-			-0-
01	188821 X	38620	-0-	-150201	-0-	27 1	38593 2	N	-0-			-0-
02	103292 X	34265	-0-	-69027	-0-	78 1	34187 2	N	-0-			-0-
03	114359 X	36727	-0-	-77632	-0-	1155 1	35572 2	N	-0-			-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 290454		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025				
10	172763 X	108374	-0-	-64389	-0-	357 1	108017 2	N	-0-			-0-
11	150780 X	95337	-0-	-55443	-0-	242 1	95095 2	N	-0-			-0-
12	140058 X	88971	-0-	-51087	-0-	549 1	88422 2	N	-0-			-0-
01	129704 X	74091	-0-	-55613	-0-	250 1	73841 2	N	-0-			-0-
02	107464 X	60985	-0-	-46479	-0-	345 1	60640 2	N	-0-			-0-
03	108376 X	64215	-0-	-44161	-0-	287 1	63928 2	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 510H		RRCID -> 290732		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742				
10	SHUT IN	479259	-0-	479259	521731	317 1	478942 2	N	-0-			-0-
11	1026498 X	504767	-0-	-521731	-0-	319 1	504448 2	N	-0-			-0-
12	602454 X	447302	-0-	-155152	-0-	347 1	446955 2	N	-0-			-0-
01	602454 X	369967	-0-	-232487	-0-	293 1	369674 2	N	-0-			-0-
02	471128 X	219825	-0-	-251303	-0-	318 1	219507 2	N	-0-			-0-
03	521606 X	339053	-0-	-182553	-0-	539 1	338514 2	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID -> 290734		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9994 PERF.10190 - 20134				
10	SHUT IN	454002	-0-	454002	492104	300 1	453702 2	N	-0-			-0-
11	954321 X	462217	-0-	-492104	-0-	292 1	461925 2	N	-0-			-0-
12	596874 X	309757	-0-	-287117	-0-	240 1	309517 2	N	-0-			-0-
01	453995 X	167454	-0-	-286541	-0-	132 1	167322 2	N	-0-			-0-
02	431396 X	125129	-0-	-306267	-0-	181 1	124948 2	N	-0-			-0-
03	477617 X	119922	-0-	-357695	-0-	191 1	119731 2	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 509H		RRCID -> 290735		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9955 PERF.10008 - 19916				
10	SHUT IN	480010	-0-	480010	522566	317 1	479693 2	N	-0-			-0-
11	998597 X	476031	-0-	-522566	-0-	301 1	475730 2	N	-0-			-0-
12	589899 X	316128	-0-	-273771	-0-	245 1	315883 2	N	-0-			-0-
01	589899 X	40796	-0-	-549103	-0-	32 1	40764 2	N	-0-			-0-
02	444304 X	116339	-0-	-327965	-0-	168 1	116171 2	N	-0-			-0-
03	491908 X	114465	-0-	-377443	-0-	182 1	114283 2	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID -> 290758		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9884 PERF.10230 - 20363				
10	SHUT IN	497726	-0-	497726	545205	329 1	497397 2	N	-0-			-0-
11	1077594 X	532389	-0-	-545205	-0-	336 1	532053 2	N	-0-			-0-
12	606577 X	426234	-0-	-180343	-0-	330 1	425904 2	N	-0-			-0-
01	606577 X	378930	-0-	-227647	-0-	300 1	378630 2	N	-0-			-0-
02	496888 X	208377	-0-	-288511	-0-	301 1	208076 2	N	-0-			-0-
03	550126 X	118047	-0-	-432079	-0-	188 1	117859 2	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID -> 291324		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715				
10	SHUT IN	452500	-0-	452500	508638	153 1	452347 2	N	-0-			-0-
11	1076794 X	568156	-0-	-508638	-0-	153 1	568003 2	N	-0-			-0-
12	624557 X	478197	-0-	-146360	-0-	147 1	478050 2	N	-0-			-0-
01	624557 X	381898	-0-	-242659	-0-	121 1	381777 2	N	-0-			-0-
02	530292 X	153088	-0-	-377204	-0-	68 1	153020 2	N	-0-			-0-
03	587109 X	180884	-0-	-406225	-0-	81 1	180803 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID ->	291325	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9893	PERF.10414	- 21188
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SHUT IN	446303	-0-	446303	491232	150 1	446153 2	N	-0-	-0-	
11	1084515 X	593283	-0-	-491232	-0-	159 1	593124 2	N	-0-	-0-	
12	624557 X	498679	-0-	-125878	-0-	153 1	498526 2	N	-0-	-0-	
01	624557 X	458156	-0-	-166401	-0-	145 1	458011 2	N	-0-	-0-	
02	553728 X	350883	-0-	-202845	-0-	156 1	350727 2	N	-0-	-0-	
03	613056 X	338326	-0-	-274730	-0-	152 1	338174 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID ->	291328	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10070	- 20725
10	SHUT IN	467639	-0-	467639	527208	158 1	467481 2	N	-0-	-0-	
11	1102364 X	575156	-0-	-527208	-0-	155 1	575001 2	N	-0-	-0-	
12	615970 X	505259	-0-	-110711	-0-	155 1	505104 2	N	-0-	-0-	
01	615970 X	405504	-0-	-210466	-0-	129 1	405375 2	N	-0-	-0-	
02	536816 X	301049	-0-	-235767	-0-	134 1	300915 2	N	-0-	-0-	
03	594332 X	312125	-0-	-282207	-0-	140 1	311985 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID ->	291344	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9976	PERF.10161	- 20383
10	SHUT IN	431101	-0-	431101	468813	145 1	430956 2	N	-0-	-0-	
11	894059 X	425246	-0-	-468813	-0-	114 1	425132 2	N	-0-	-0-	
12	512585 X	339199	-0-	-173386	-0-	104 1	339095 2	N	-0-	-0-	
01	512585 X	289002	-0-	-223583	-0-	92 1	288910 2	N	-0-	-0-	
02	396900 X	223027	-0-	-173873	-0-	99 1	222928 2	N	-0-	-0-	
03	439425 X	151106	-0-	-288319	-0-	68 1	151038 2	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID ->	291726	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10880	- 20620
10	0	270157	-0-	270157	270157	2		N	-0-	-0-	
11	DELO PR	533887	-0-	533887	804044	162 1	533725 2	N	-0-	-0-	
12	1256237 X	452193	-0-	-804044	-0-	152 1	452041 2	N	-0-	-0-	
01	568478 X	523240	-0-	-45238	-0-	178 1	523062 2	N	-0-	-0-	
02	513464 X	500804	-0-	-12660	-0-	143 1	500661 2	N	-0-	-0-	
*03	588735 X	588735	-0-	-0-	-0-	186 1	588549 2	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID ->	291727	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10940	- 20688
10	0	300550	-0-	300550	300550	2		N	-0-	-0-	
11	DELO PR	593355	-0-	593355	893905	180 1	593175 2	N	-0-	-0-	
12	1445187 X	551282	-0-	-893905	-0-	185 1	551097 2	N	-0-	-0-	
01	618760 X	550016	-0-	-68744	-0-	187 1	549829 2	N	-0-	-0-	
02	558880 X	468428	-0-	-90452	-0-	134 1	468294 2	N	-0-	-0-	
03	618760 X	567795	-0-	-50965	-0-	180 1	567615 2	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID ->	291728	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10868	- 19515
10	0	296508	-0-	296508	296508	2		N	-0-	-0-	
11	DELO PR	545635	-0-	545635	842143	165 1	545470 2	N	-0-	-0-	
12	1370488 X	528345	-0-	-842143	-0-	177 1	528168 2	N	-0-	-0-	
01	539648 X	432472	-0-	-107176	-0-	147 1	432325 2	N	-0-	-0-	
02	487424 X	367614	-0-	-119810	-0-	105 1	367509 2	N	-0-	-0-	
03	539648 X	350254	-0-	-189394	-0-	111 1	350143 2	N	-0-	-0-	

WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID ->	291995	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12042	- 22896
12	0	377668	-0-	377668	377668	203 1	377465 2	N	-0-	-0-	
01	1014431 X	636763	-0-	-377668	-0-	172 1	636591 2	N	-0-	-0-	
02	516040 X	488125	-0-	-27915	-0-	86 1	488039 2	N	-0-	-0-	
03	571330 X	560435	-0-	-10895	-0-	169 1	560266 2	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID ->	292044	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12282 - 22030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	419282	-0-	419282	419282	225 1	419057 2	N	-0-		-0-
01	DELQ PR	567432	-0-	567432	986714	154 1	567278 2	N	-0-		-0-
02	1451310 X	464596	-0-	-986714	-0-	82 1	464514 2	N	-0-		-0-
03	614823 X	491779	-0-	-123044	-0-	149 1	491630 2	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID ->	292203	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	4489	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 105H		RRCID ->	292204	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 106H		RRCID ->	292205	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	4437	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID ->	292240	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	10873	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 108H		RRCID ->	292358	COMPL. DATE	02/08/2020	TOTAL DEPTH	4446	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231									
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #: 1HC		RRCID ->	290060	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.10216 - 10474	
10	3038 X	2002	-0-	-1036	-0-	12 1	1990 2	N	-0-	-0-	
11	2760 X	2305	-0-	-455	-0-	2305 2		N	-0-	-0-	
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		N	-0-	-0-	
01	2790 X	1869	-0-	-921	-0-	59 1	1810 2	N	-0-	-0-	
02	2520 X	2048	-0-	-472	-0-	74 1	1974 2	N	-0-	-0-	
03	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	93 1	1684 2	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517												
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		3100 N	3963	-0-	863	863	273 1	3690 3		N	-0-	-0-
11		3000 N	2512	-0-	-488	375	176 1	2336 3		N	-0-	-0-
12		2728 N	569	-0-	-2159	-0-	40 1	529 3		N	-0-	-0-
01		2728 X	2070	-0-	-658	-0-	143 1	1927 3		N	-0-	-0-
*02		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	198 1	2818 3		N	-0-	-0-
03		2728 X	2049	-0-	-679	-0-	136 1	1913 3		N	-0-	-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210												
10		3875 X	3855	-0-	-20	-0-	126 1	3729 3		N	-0-	-0-
11		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	118 1	3637 3		N	-0-	-0-
12		3875 X	3838	-0-	-37	-0-	118 1	3720 3		N	-0-	-0-
01		3875 X	3862	-0-	-13	-0-	118 1	3744 3		N	-0-	-0-
02		3500 X	3448	-0-	-52	-0-	93 1	3355 3		N	-0-	-0-
03		3875 X	3710	-0-	-165	-0-	92 1	3618 3		N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 486517									
ELLEN C.			WELL #: 8H		RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 280197		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #: 6H		RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP			WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEDMORE			WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #: 9H		RRCID -> 281655		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																	
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CORSAIR-ZAMORA A WELL #: 5H RRCID -> 292354 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593																	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
*03	542084 X	542084	-0-	-0-	-0-		8875	1	533209	3	N	-0-					-0-

RIO GRANDE E&P, LLC 712657																	
NIDO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 291653 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11122 - 20125																	
10	412124 X	412124	-0-	-0-	-0-		4261	1	407863	3	N	-0-					-0-
11	377532 X	377532	-0-	-0-	-0-		3776	1	373756	3	N	-0-					-0-
12	383811 X	359650	-0-	-24161	-0-		3671	1	355979	3	N	-0-					-0-
01	383811 X	346423	-0-	-37388	-0-		3532	1	342891	3	N	-0-					-0-
02	294879 X	294879	-0-	-0-	-0-		3007	1	291872	3	N	-0-					-0-
03	383811 X	309529	-0-	-74282	-0-		3181	1	306348	3	N	-0-					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120																	
10	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-		255	1	1831	3	Y	569	561	0			20
							8	4	626	9							
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		290	1	1915	3	Y	481	486	0			15
							21	4	529	9							
12	3100 N	4128	-0-	1028	1028		401	1	2887	3	Y	754	757	0			12
							11	4	829	9							
01	3100 N	4188	-0-	1088	2116		488	1	3109	3	Y	523	525	0			10
							16	4	575	9							
*02	2800 N	3611	-0-	811	2927		351	1	2682	3	Y	518	512	0			16
							8	4	570	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2927						Y	NO RPT					16

HAYNES (HINNANT CONS.)			39818 175		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750											
TREVINO			WELL #: 2		RRCID -> 208496			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
03		1240 N	839	-0-	-401	-0-	839	3		N	-0-			-0-

TREVINO			WELL #: 1		RRCID -> 212141			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047			
10		310 N	67	-0-	-243	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			-0-
12		403 N	163	-0-	-240	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

HAYNES A			WELL #: 12		RRCID -> 278558			COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224			
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-		-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	N	-0-		-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-		-0-
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
GARZA, LAURO			WELL #: D 1		RRCID -> 117136			COMPL. DATE 06/27/1985			TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860			
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-		-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	-0-		-0-
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	1	1	796	2	N	-0-		-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02		644 N	216	-0-	-428	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03		806 N	129	-0-	-677	-0-	129	2		N	-0-			-0-

GARZA, LAURO			WELL #: E 3		RRCID -> 122128			COMPL. DATE 09/05/1986			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARZA, LAURO			WELL #: E 4		RRCID -> 123373			COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353			
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-		-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02		140 N	76	-0-	-64	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11242 - 11356		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828		PERF.11072 - 11107		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11260 - 11360		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974		PERF.10280 - 12185		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.12974 - 13093		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735		PERF. 9900 - 9982		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES		WELL #:		16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.12800 - 12872	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HAYNES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	171075	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12098 - 12348	
10	6758 X	6227	-0-	-531	-0-	576	1	5651	2	Y	-0-	
11	6090 X	6073	-0-	-17	-0-	74	1	5999	2	Y	-0-	
12	6169 X	4427	-0-	-1742	-0-	4427	2			Y	-0-	
01	6231 X	1461	-0-	-4770	-0-	1461	2			Y	-0-	
02	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7	1	8655	2	Y	-0-	
*03	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	154	1	7230	2	Y	-0-	

HAYNES E		WELL #:		6	RRCID ->	172237	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12834 - 13000	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	T. A.	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	

HAYNES		WELL #:		17	RRCID ->	172710	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	14215	PERF.12788 - 13106	
10	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	1196	1	11735	2	N	-0-	
11	11940 X	11618	-0-	-322	-0-	143	1	11475	2	N	-0-	
12	12338 X	11425	-0-	-913	-0-	11425	2			N	-0-	
01	12338 X	11287	-0-	-1051	-0-	1	1	11286	2	N	-0-	
02	11144 X	6188	-0-	-4956	-0-	5	1	6183	2	N	-0-	
03	12338 X	11741	-0-	-597	-0-	245	1	11496	2	N	-0-	

HAYNES		WELL #:		18	RRCID ->	173637	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	15065	PERF. 9660 - 13020	
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-	
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1	1	1251	2	N	-0-	
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-	

HAYNES E		WELL #:		7	RRCID ->	174560	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	12722	PERF. 9791 - 11850	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

HAYNES		WELL #:		19	RRCID ->	175975	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13280	PERF. 9360 - 9385	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880		
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	220 1	2155 2	N	-0-	18
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	24 1	1935 2	N	-0-	18
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-	18
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-	18
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	2 1	1806 2	N	-0-	18
*03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	42 1	1965 2	N	-0-	18

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890		
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1	280 2	N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	3 1	240 2	N	-0-	-0-
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2		N	-0-	-0-
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		N	-0-	-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221 2		N	-0-	-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6 1	266 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//	39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HAYNES		WELL #:	28	RRCID ->	214198	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264 -	8702
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES		WELL #:	10	RRCID ->	218463	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8030 -	8737
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES		WELL #:	29	RRCID ->	218644	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 -	8590
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:	6	RRCID ->	222683	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8230 -	8715
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14

HAYNES		WELL #:	30	RRCID ->	223222	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	8446 -	8632
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES		WELL #:	21	RRCID ->	226643	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	11288 -	12576
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	81	1	796	2	N	-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	9	1	747	2	N	-0-
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-
01	868	N	561	-0-	-307	-0-	561	2			N	-0-
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	1	1	694	2	N	-0-
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	N	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	1800	2	N	2			14
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	1799	2	N	-0-			14
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	1807	2	N	-0-			14
01	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	-0-		194	1	1773	2	N	-0-			14
02	1848 N	1748	-0-	-100	-0-	-0-		161	1	1587	2	N	-0-			14
*03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	1821	2	N	-0-			14
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501							
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		388	2	1	9	Y	1			7
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		360	2			Y	-0-			7
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		405	2	2	9	Y	2			9
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		379	2	1	9	Y	1	4	1	6
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	-0-		296	2	4	9	Y	4			10
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		414	2			Y	-0-			10
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818							
10	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	-0-		877	1	7456	2	N	1			191
11	7530 X	7520	-0-	-10	-0-	-0-		710	1	6810	2	N	-0-			191
12	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	-0-		739	1	7082	2	N	-0-			191
01	8339 X	7815	-0-	-524	-0-	-0-		770	1	7045	2	N	-0-			191
02	7532 X	6877	-0-	-655	-0-	-0-		633	1	6234	2	N	9			200
03	8339 X	7836	-0-	-503	-0-	-0-		731	1	7105	2	N	-0-	178	1	22
VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906							
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	59	2	N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	390	2	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	408	2	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		378	2			N	-0-			-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-			-0-
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VIOLETA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	245456	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11036	-	13360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:		8	RRCID ->	247651	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14480	PERF. 8636	-	8816	
10	3410 X	1783	-0-	-1627	-0-	187	1	1594	2	N	2			13
11	3180 X	2821	-0-	-359	-0-	266	1	2555	2	N	-0-			13
12	2852 X	2162	-0-	-690	-0-	204	1	1958	2	N	-0-			13
01	2852 X	343	-0-	-2509	-0-	34	1	309	2	N	-0-			13
02	2632 X	626	-0-	-2006	-0-	58	1	568	2	N	-0-			13
03	2914 X	1099	-0-	-1815	-0-	103	1	996	2	N	-0-			13

LAS PALOMAS		WELL #:		5	RRCID ->	254678	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14125	PERF. 7676	-	8039	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #:		2	RRCID ->	256123	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	14541	PERF.11833	-	14220	
10	7843 X	6936	-0-	-907	-0-	262	1	6674	2	N	-0-			-0-
11	7590 X	7433	-0-	-157	-0-	312	1	7121	2	N	-0-			-0-
12	7347 X	6840	-0-	-507	-0-	12	1	6828	2	N	-0-			-0-
01	7502 X	6798	-0-	-704	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
02	6944 X	6364	-0-	-580	-0-	6364	2			N	-0-			-0-
03	7688 X	6509	-0-	-1179	-0-	6509	2			N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	257496	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	14434	PERF.11833	-	13512	
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	42	1	1073	2	N	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1210	2	N	-0-			-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	2	1	1128	2	N	-0-			-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	257501	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11820	-	12865	
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	208	1	5308	2	N	-0-			-0-
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	235	1	5368	2	N	-0-			-0-
12	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	10	1	5232	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	5136	-0-	-258	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-			-0-
*03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO, ALBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	258793	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	11844 - 12864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13237 X	11682	-0-	-1555	-0-	441 1	11241 2	N	-0-			-0-
11		12300 X	12126	-0-	-174	-0-	508 1	11618 2	N	-0-			-0-
12		11935 X	10524	-0-	-1411	-0-	19 1	10505 2	N	-0-			-0-
01		12772 X	10589	-0-	-2183	-0-	10589 2		N	-0-			-0-
02		11536 X	10111	-0-	-1425	-0-	10111 2		N	-0-			-0-
03		12524 X	10328	-0-	-2196	-0-	10328 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	264918	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	11768 - 14243	
10		4402 X	3382	-0-	-1020	-0-	128 1	3254 2	N	-0-			-0-
11		3360 X	2741	-0-	-619	-0-	115 1	2626 2	N	-0-			-0-
12		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	11 1	6156 2	N	-0-			-0-
01		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 2		N	-0-			-0-
02		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646 2		N	-0-			-0-
*03		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 2		N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932 - 7976	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	271470	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	11840 - 11906	
10		11656 X	2089	-0-	-9567	-0-	79 1	2010 2	N	-0-			-0-
11		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	471 1	10761 2	N	-0-			-0-
12		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	13 1	6960 2	N	-0-			-0-
01		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641 2		N	-0-			-0-
02		10472 X	9383	-0-	-1089	-0-	9383 2		N	-0-			-0-
03		11594 X	9011	-0-	-2583	-0-	9011 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	11840 - 11916	
10		13454 X	11959	-0-	-1495	-0-	452 1	11507 2	N	-0-			-0-
11		12870 X	12769	-0-	-101	-0-	535 1	12234 2	N	-0-			-0-
12		12679 X	12672	-0-	-7	-0-	23 1	12649 2	N	-0-			-0-
01		13082 X	12201	-0-	-881	-0-	12201 2		N	-0-			-0-
02		11928 X	11294	-0-	-634	-0-	11294 2		N	-0-			-0-
03		13206 X	11490	-0-	-1716	-0-	11490 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11816 - 11874	
10		15624 X	13877	-0-	-1747	-0-	524 1	13353 2	N	-0-			-0-
11		15120 X	14462	-0-	-658	-0-	606 1	13856 2	N	-0-			-0-
12		14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	27 1	14569 2	N	-0-			-0-
01		16368 X	11754	-0-	-4614	-0-	11754 2		N	-0-			-0-
02		14784 X	12506	-0-	-2278	-0-	12506 2		N	-0-			-0-
03		14942 X	12616	-0-	-2326	-0-	12616 2		N	-0-			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	3	N	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	40	1	288	3	N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	3	N	-0-			-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	38	1	293	3	N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	36	1	255	3	N	-0-			-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	3	N	-0-			-0-

 HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-	2	8	-0-
						2	9							
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	134	1	1102	3	N	-0-			-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	115	1	879	3	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	84	1	590	3	N	-0-			-0-
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	87	1	729	3	N	-0-			-0-

 HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

10	837 N	288	-0-	-549	-0-	33	1	255	3	N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	101	1	727	3	N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	81	1	668	3	N	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	99	1	756	3	N	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	104	1	726	3	N	-0-			-0-
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	96	1	800	3	N	-0-			-0-

 HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	559	1	4386	3	N	-0-			-0-
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	496	1	3583	3	N	-0-			-0-
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	480	1	3939	3	N	-0-			-0-
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	495	1	3779	3	N	-0-			-0-
02	3780 X	3496	-0-	-284	-0-	438	1	3058	3	N	-0-			-0-
*03	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	503	1	4196	3	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750												
HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708					
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	21	1	155	3	N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	N	-0-			-0-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	13	1	91	3	N	-0-			-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	15	1	122	3	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832					
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	253	1	1983	3	Y	-0-			-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	213	1	1537	3	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	199	1	1631	3	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	194	1	1479	3	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1509	-0-	-115	-0-	189	1	1320	3	Y	-0-			-0-
*03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	238	1	1985	3	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784					
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	106	1	830	3	N	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	103	1	746	3	N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	95	1	780	3	N	-0-			-0-
01	930 N	757	-0-	-173	-0-	88	1	669	3	N	-0-			-0-
02	784 N	604	-0-	-180	-0-	76	1	528	3	N	-0-			-0-
03	868 N	786	-0-	-82	-0-	84	1	702	3	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210					
10	713 N	487	-0-	-226	-0-	55	1	432	3	N	-0-			-0-
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	66	1	476	3	N	-0-			-0-
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	61	1	498	3	N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	3	N	-0-			-0-
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	52	1	364	3	N	-0-			-0-
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	55	1	457	3	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560					
10	465 N	167	-0-	-298	-0-	19	1	148	3	N	-0-			-0-
11	420 N	165	-0-	-255	-0-	20	1	145	3	N	-0-			-0-
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	21	1	176	3	N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	3	N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	21	1	145	3	N	-0-			-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	3	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741							
VOLPE				WELL #: 1	RRCID -> 170400	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10798	- 11346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1965 N	1965	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0-	1896 2		N	-0-		-0-
12		1946 N	1946	-0-	-0-	1946 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA				WELL #: 2	RRCID -> 233226	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12423	- 13260		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA				WELL #: 3	RRCID -> 235923	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.12278	- 14652		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLPE				WELL #: 2	RRCID -> 236753	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10612	- 11222		
10		3286 X	2945	-0-	-341	2945 2		N	-0-		-0-
11		3150 X	2790	-0-	-360	2790 2		N	-0-		-0-
12		3627 X	2776	-0-	-851	2776 2		N	-0-		-0-
01		3627 X	2776	-0-	-851	2776 2		N	-0-		-0-
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276			N	NO RPT		-0-
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945			N	NO RPT		-0-

FERNANDEZ				WELL #: 2	RRCID -> 241564	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9698	- 9730		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA				WELL #: 6	RRCID -> 247767	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 15600	PERF.12780	- 13838		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOHER ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 250204	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 13790	PERF.12436	- 13614		
10		7626 X	5860	-0-	-1766	5860 2		N	-0-		-0-
11		7380 X	6641	-0-	-739	6641 2		N	-0-		-0-
12		8345 X	8345	-0-	-0-	8345 2		N	-0-		-0-
01		6603 X	-0-	-0-	-6603			N	-0-		-0-
02		5292 X	NO RPT	-0-	-5292			N	NO RPT		-0-
03		6851 X	NO RPT	-0-	-6851			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	12	12
						13	9					
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-	12
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	-0-	12
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350												
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	91	1	1293	2	N	-0-	-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	139	1	1534	2	N	-0-	-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	119	1	1721	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866												
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-	-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	26	1	306	2	N	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	-0-	-0-
01	434 N	304	-0-	-130	-0-	25	1	279	2	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734												
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-	-0-
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	6	1	68	2	N	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656												
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834												
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	7	57
11	2850 X	2267	-0-	-583	-0-	175	1	2074	2	N	16	73
						18	9					
12	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	190	1	2680	2	N	4	77
						4	9					
01	2945 X	1969	-0-	-976	-0-	164	1	1805	2	N	-0-	77
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	182	1	2627	2	N	-0-	77
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	77

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
WHITTIER		WELL #: 4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384								
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	105	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	83	1	992	2	N	-0-					-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	839	2	N	-0-					-0-
01	744 N	36	-0-	-708	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022								
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					20
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					20
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					20
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	7	1	79	2	N	-0-					20
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820								
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	118	1	1572	2	N	-0-					-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	93	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	725	-0-	-887	-0-	60	1	665	2	N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 GGP EXPLORATION, LTD. 302567
 MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-

 MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

10	6944 X	6697	-0-	-247	-0-	320 1	6377 2	N	-0-
11	6690 X	5083	-0-	-1607	-0-	255 1	4828 2	N	-0-
12	6696 X	5583	-0-	-1113	-0-	250 1	5333 2	N	-0-
01	6696 X	5774	-0-	-922	-0-	241 1	5533 2	N	-0-
02	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	350 1	7114 2	N	-0-
*03	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	293 1	7059 2	N	-0-

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 121827		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770			
10	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	130	1	2589	2	Y	-0-
11	2910 X	1803	-0-	-1107	-0-	90	1	1713	2	Y	-0-
12	3007 X	2520	-0-	-487	-0-	113	1	2407	2	Y	-0-
01	2914 X	2736	-0-	-178	-0-	114	1	2622	2	Y	-0-
02	2632 X	2440	-0-	-192	-0-	114	1	2326	2	Y	-0-
03	2728 X	2487	-0-	-241	-0-	99	1	2388	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 C		RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 1 C		RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399			
10	4247 X	3876	-0-	-371	-0-	185	1	3691	2	Y	-0-
11	4050 X	3798	-0-	-252	-0-	191	1	3607	2	Y	-0-
12	4154 X	3870	-0-	-284	-0-	173	1	3697	2	Y	-0-
01	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	163	1	3731	2	Y	-0-
02	3556 X	3522	-0-	-34	-0-	165	1	3357	2	Y	-0-
03	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	148	1	3562	2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #: 3 C		RRCID -> 123613		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 C		RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537			
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	11	1	210	2	N	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	N	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	12	1	291	2	N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 124101		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 4 C		RRCID -> 124383		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4867 X	4713	-0-	-154	-0-		225 1	4488 2	N	-0-	-0-
11	4710 X	4578	-0-	-132	-0-		230 1	4348 2	N	-0-	-0-
12	4867 X	4771	-0-	-96	-0-		214 1	4557 2	N	-0-	-0-
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-		201 1	4612 2	N	-0-	-0-
02	4284 X	4198	-0-	-86	-0-		197 1	4001 2	N	-0-	-0-
03	4774 X	3686	-0-	-1088	-0-		147 1	3539 2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "5"		WELL #: 5		RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128			
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-		8 1	160 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-		9 1	167 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-		6 1	136 2	Y	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-		7 1	163 2	Y	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-		10 1	208 2	Y	-0-	-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-		7 1	163 2	Y	-0-	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 125040		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990			
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-		1 1	26 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-		4 1	85 2	N	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-		7 1	163 2	N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-		7 1	144 2	N	-0-	-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-		5 1	112 2	N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 125443		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056			
10	93 N	91	-0-	-2	-0-		4 1	87 2	Y	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		4 1	72 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-		3 1	56 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-		4 1	81 2	Y	-0-	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-		4 1	77 2	Y	-0-	-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		3 1	62 2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 2		RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987		TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 3 C		RRCID -> 126078		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1798 X	1468	-0-	-330	-0-	70	1 1398	2 Y	-0-		-0-
11	1590 X	1460	-0-	-130	-0-	73	1 1387	2 Y	-0-		-0-
12	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	77	1 1636	2 Y	-0-		-0-
01	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	76	1 1751	2 Y	-0-		-0-
02	1372 X	1353	-0-	-19	-0-	63	1 1290	2 Y	-0-		-0-
03	1705 X	1024	-0-	-681	-0-	41	1 983	2 Y	-0-		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884			
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	29	1 570	2 Y	-0-		-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	29	1 551	2 Y	-0-		-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	28	1 591	2 Y	-0-		-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1 586	2 Y	-0-		-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1 530	2 Y	-0-		-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	24	1 568	2 Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 2 C		RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582			
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	25	1 497	2 Y	-0-		-0-
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	24	1 464	2 Y	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1 507	2 Y	-0-		-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	21	1 480	2 Y	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1 437	2 Y	-0-		-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	20	1 480	2 Y	-0-		-0-

J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21 1	420 2	Y	-0-	-0-	
11	570 N	344	-0-	-226	-0-	17 1	327 2	Y	-0-	-0-	
12	496 N	336	-0-	-160	-0-	15 1	321 2	Y	-0-	-0-	
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25 1	565 2	Y	-0-	-0-	
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	13 1	257 2	Y	-0-	-0-	
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18 1	427 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES-NORTH		WELL #: 1 C		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 C		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310			
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-	-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120			
10	5332 X	4790	-0-	-542	-0-	229 1	4560 2	Y	1	12	
						1 9					
11	5010 X	4718	-0-	-292	-0-	237 1	4481 2	Y	-0-	9	
12	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	232 1	4940 2	Y	2	11	
						2 9					
01	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	215 1	4921 2	Y	-0-	11	
02	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	206 1	4191 2	Y	2	13	
						2 9					
03	5177 X	5035	-0-	-142	-0-	201 1	4833 2	Y	1	10	
						1 9					

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088			
10	775 N	558	-0-	-217	-0-	27 1	531 2	N	-0-	-0-	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	34 1	653 2	N	-0-	-0-	
12	899 N	806	-0-	-93	-0-	36 1	770 2	N	-0-	-0-	
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	37 1	855 2	N	-0-	-0-	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35 1	721 2	N	-0-	-0-	
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	34 1	821 2	N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	34 1	677 2	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35 1	659 2	N	-0-			-0-
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	32 1	680 2	N	-0-			-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	28 1	640 2	N	-0-			-0-
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	28 1	569 2	N	-0-			-0-
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	25 1	611 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600				
10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	97 1	1929 2	Y	-0-			-0-
11	1740 X	1380	-0-	-360	-0-	69 1	1311 2	Y	-0-			-0-
12	1798 X	1511	-0-	-287	-0-	68 1	1443 2	Y	-0-			-0-
01	2015 X	1404	-0-	-611	-0-	59 1	1345 2	Y	-0-			-0-
02	1820 X	1784	-0-	-36	-0-	84 1	1700 2	Y	-0-			-0-
03	2015 X	1728	-0-	-287	-0-	69 1	1659 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336				
10	2449 X	2228	-0-	-221	-0-	107 1	2121 2	Y	-0-			-0-
11	2250 X	2091	-0-	-159	-0-	105 1	1986 2	Y	-0-			-0-
12	2666 X	2359	-0-	-307	-0-	106 1	2253 2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	2200	-0-	-466	-0-	92 1	2108 2	Y	-0-			-0-
02	2408 X	2050	-0-	-358	-0-	96 1	1954 2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	2108	-0-	-248	-0-	84 1	2024 2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2759	-0-	-310	-0-	132 1	2626 2	Y	1	1
11	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	143 1	2714 2	Y	-0-	1 1
12	3069 X	2766	-0-	-303	-0-	124 1	2641 2	Y	1	-0-
01	3069 X	2624	-0-	-445	-0-	110 1	2514 2	Y	-0-	1
02	2744 X	2429	-0-	-315	-0-	114 1	2314 2	Y	1	2
03	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	106 1	2547 2	Y	1	2 1

FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050		
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	14 1	283 2	N	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	N	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	N	-0-	-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	12 1	277 2	N	-0-	-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	13 1	259 2	N	-0-	-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1	285 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132355	COMPL. DATE	10/22/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10496	- 11141			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		775 N	616	-0-	-159	-0-	29	1	587	2	N	-0-			-0-
11		690 N	503	-0-	-187	-0-	25	1	478	2	N	-0-			-0-
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	73	1	1568	2	N	-0-			-0-
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	80	1	1835	2	N	-0-			-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	2	N	-0-			-0-
*03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	45	1	1094	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	132674	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10563	- 11320			
10		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	90	1	1802	2	N	-0-			-0-
11		1830 N	1815	-0-	-15	-0-	91	1	1724	2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	83	1	1761	2	N	-0-			-0-
01		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	76	1	1733	2	N	-0-			-0-
02		1708 N	1236	-0-	-472	-0-	58	1	1178	2	N	-0-			-0-
03		1829 N	1269	-0-	-560	-0-	51	1	1218	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #:		1 C	RRCID ->	133833	COMPL. DATE	01/13/1990	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11270	- 11329			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D.		WELL #:		3	RRCID ->	133964	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11148	- 11362			
10		5983 X	4567	-0-	-1416	-0-	218	1	4349	2	N	-0-			-0-
11		5730 X	4886	-0-	-844	-0-	245	1	4641	2	N	-0-			-0-
12		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	272	1	5811	2	N	-0-			-0-
01		5859 X	5791	-0-	-68	-0-	242	1	5549	2	N	-0-			-0-
02		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	221	1	4495	2	N	-0-			-0-
03		6076 X	4979	-0-	-1097	-0-	198	1	4781	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		9	RRCID ->	135085	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10887	- 10996			
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	2	Y	-0-			1
11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	Y	-0-	1	1	-0-
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	2	Y	1			1
							1	9							
01		1891 N	1550	-0-	-341	-0-	65	1	1485	2	Y	-0-			1
02		1680 N	783	-0-	-897	-0-	37	1	746	2	Y	-0-			1
03		1705 N	343	-0-	-1362	-0-	14	1	329	2	Y	-0-	1	1	-0-

L.F.T.		WELL #:		2	RRCID ->	135298	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10887	- 11280			
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	2	N	-0-			-0-
12		651 N	574	-0-	-77	-0-	26	1	548	2	N	-0-			-0-
01		620 N	529	-0-	-91	-0-	22	1	507	2	N	-0-			-0-
02		532 N	502	-0-	-30	-0-	23	1	479	2	N	-0-			-0-
03		589 N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 2	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 2	2	Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	2	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128					
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	8 1	150 2	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	7 1	140 2	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 2	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	6 1	137 2	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	2 1	48 2	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 1	122 2	2	Y	-0-			-0-

EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784					
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	2	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	2	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	2	Y	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716					
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	354 2	2	N	-0-			-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	2	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 2	2	N	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	3 1	67 2	2	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	2	N	-0-			-0-

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260					
10	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	82 1	1628 2	2	N	-0-			-0-
11	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	94 1	1776 2	2	N	-0-			-0-
12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	93 1	1982 2	2	N	-0-			-0-
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	64 1	1461 2	2	N	-0-			-0-
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	59 1	1201 2	2	N	-0-			-0-
*03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	53 1	1284 2	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357					
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	2	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	2	N	-0-			-0-
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 2	2	N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318								
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546								
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	162	1	3222	2	Y	1					6
						1	9									
11	3420 X	3040	-0-	-380	-0-	153	1	2887	2	Y	-0-	2	1			4
12	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	148	1	3152	2	Y	1					5
						1	9									
01	3534 X	2922	-0-	-612	-0-	122	1	2800	2	Y	-0-					5
02	3108 X	2588	-0-	-520	-0-	121	1	2466	2	Y	1					6
						1	9									
03	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	113	1	2720	2	Y	1	2	1			5
						1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500								
10	1953 N	1581	-0-	-372	-0-	76	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1177	-0-	-413	-0-	59	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	107	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	95	1	2168	2	N	-0-					-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1	1836	2	N	-0-					-0-
*03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	81	1	1954	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447								
10	3906 X	3245	-0-	-661	-0-	155	1	3090	2	N	-0-					-0-
11	3660 X	3646	-0-	-14	-0-	183	1	3463	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	3087	-0-	-664	-0-	138	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	3751 X	3190	-0-	-561	-0-	133	1	3057	2	N	-0-					-0-
02	3416 X	3256	-0-	-160	-0-	153	1	3103	2	N	-0-					-0-
03	3782 X	3433	-0-	-349	-0-	137	1	3296	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468								
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	133	1	2645	2	N	-0-					-0-
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	150	1	2839	2	N	-0-					-0-
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	121	1	2572	2	N	-0-					-0-
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	103	1	2085	2	N	-0-					-0-
*03	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	94	1	2271	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-	-0-	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	380 2	N	-0-	-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149173		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323			
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	35 1	689 2	N	-0-	-0-	
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	43 1	806 2	N	-0-	-0-	
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39 1	828 2	N	-0-	-0-	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	35 1	809 2	N	-0-	-0-	
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	35 1	717 2	N	-0-	-0-	
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	32 1	774 2	N	-0-	-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 14 C		RRCID -> 149952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 150195		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444			
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	41 1	812 2	N	-0-	-0-	
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22 1	414 2	N	-0-	-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 2	N	-0-	-0-	
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22 1	502 2	N	-0-	-0-	
02	336 N	186	-0-	-150	-0-	9 1	177 2	N	-0-	-0-	
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	11 1	257 2	N	-0-	-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212			
10	2170 N	1836	-0-	-334	-0-	88 1	1748 2	N	-0-	-0-	
11	2160 N	2072	-0-	-88	-0-	104 1	1968 2	N	-0-	-0-	
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	95 1	2016 2	N	-0-	-0-	
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	84 1	1922 2	N	-0-	-0-	
02	1932 N	1732	-0-	-200	-0-	81 1	1651 2	N	-0-	-0-	
03	2108 N	1850	-0-	-258	-0-	74 1	1776 2	N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2082 N	2082	-0-	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0-	113	1	2145	2	Y	-0-					-0-
12		2927 N	2927	-0-	-0-	131	1	2795	2	Y	1					1
01		2670 N	2670	-0-	-0-	112	1	2558	2	Y	-0-					1
02		2386 N	2386	-0-	-0-	112	1	2273	2	Y	1					2
03		2914 N	2586	-0-	-328	103	1	2483	2	Y	-0-	2	1			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676							
10		527 N	421	-0-	-106	20	1	401	2	N	-0-					-0-
11		480 N	354	-0-	-126	18	1	336	2	N	-0-					-0-
12		496 N	419	-0-	-77	19	1	400	2	N	-0-					-0-
01		434 N	350	-0-	-84	15	1	335	2	N	-0-					-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
03		434 N	422	-0-	-12	17	1	405	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346							
10		341 N	321	-0-	-20	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
11		330 N	328	-0-	-2	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
12		341 N	340	-0-	-1	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
02		308 N	199	-0-	-109	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
03		341 N	323	-0-	-18	13	1	310	2	Y	-0-					-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121							
10		868 N	803	-0-	-65	38	1	765	2	Y	-0-					-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					-0-
12		961 N	823	-0-	-138	37	1	786	2	Y	-0-					-0-
01		1072 N	1072	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02		840 N	741	-0-	-99	35	1	706	2	Y	-0-					-0-
*03		1430 N	1430	-0-	-0-	57	1	1373	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300							
10		256 N	256	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
*03		223 N	223	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5921 X	3342	-0-	-2579	-0-	160 1	3182 2	N	-0-		-0-
11	6930 X	3678	-0-	-3252	-0-	185 1	3493 2	N	-0-		-0-
12	7161 X	3125	-0-	-4036	-0-	140 1	2985 2	N	-0-		-0-
01	7161 X	3244	-0-	-3917	-0-	136 1	3108 2	N	-0-		-0-
02	4900 X	3096	-0-	-1804	-0-	145 1	2951 2	N	-0-		-0-
03	3813 X	3449	-0-	-364	-0-	137 1	3312 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492			
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	73 1	1462 2	Y	1		2
						1 9					
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	77 1	1452 2	Y	-0-	1 1	1
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	72 1	1531 2	Y	-0-		1
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	67 1	1547 2	Y	1		2
						1 9					
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	68 1	1386 2	Y	-0-		2
03	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	63 1	1508 2	Y	1	1 1	2
						1 9					

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194			
10	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	49 1	985 2	N	-0-		-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	46 1	875 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	43 1	909 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	956	-0-	-67	-0-	40 1	916 2	N	-0-		-0-
02	868 N	736	-0-	-132	-0-	35 1	701 2	N	-0-		-0-
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	45 1	1087 2	N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135					
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	10	1	213	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060					
10	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	48	1	964	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	49	1	934	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	46	1	976	2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	42	1	968	2	Y	-0-		-0-
02	924 N	912	-0-	-12	-0-	43	1	869	2	Y	-0-		-0-
03	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	40	1	962	2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768					
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	N	-0-		-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-		-0-
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	26	1	556	2	N	-0-		-0-
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	23	1	526	2	N	-0-		-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	24	1	493	2	N	-0-		-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	23	1	562	2	N	-0-		-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1178	-0-	1178	1183	49	1	1129	2	N	-0-		-0-
02	2103 X	920	-0-	-1183	-0-	43	1	877	2	N	-0-		-0-
*03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	34	1	826	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076					
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	179	1	3574	2	Y	-0-		-0-
11	3780 X	3352	-0-	-428	-0-	168	1	3184	2	Y	-0-		-0-
12	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	160	1	3418	2	Y	-0-		-0-
01	3906 X	3369	-0-	-537	-0-	141	1	3228	2	Y	-0-		-0-
02	3388 X	2961	-0-	-427	-0-	139	1	2822	2	Y	-0-		-0-
03	3751 X	3279	-0-	-472	-0-	131	1	3148	2	Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225					
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	2	N	-0-		-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-		-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 X	274	-0-	-67	-0-	13 1	260 2	Y	1		1
11	690 X	272	-0-	-418	-0-	1 9					
12	713 X	269	-0-	-444	-0-	14 1	258 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	713 X	256	-0-	-457	-0-	12 1	256 2	Y	1		1
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	1 9					2
03	279 X	231	-0-	-48	-0-	11 1	245 2	Y	-0-		1
						17 1	335 2	Y	1		2
						1 9					
						9 1	221 2	Y	1	2 1	1
						1 9					

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669		
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1	85 2	Y	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	60 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502		
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	5 1	115 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	5 1	115 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5 1	103 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	5 1	114 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	172509	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10865 - 10882			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:	40	RRCID ->	173165	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10350 - 11000			
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	2	Y	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-			-0-
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF			WELL #:	1	RRCID ->	173547	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.10462 - 13870			
10	3069 X	2358	-0-	-711	-0-	113	1	2245	2	Y	-0-			-0-
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	151	1	2854	2	Y	-0-			-0-
12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	136	1	2907	2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	104	1	2392	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2285	-0-	-515	-0-	107	1	2178	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2315	-0-	-785	-0-	92	1	2223	2	Y	-0-			-0-

J. O. D.			WELL #:	8	RRCID ->	173571	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10724 - 10864			
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-			-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	-0-			-0-

JACOBA			WELL #:	4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10357 - 13137			
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	123	1	2440	2	Y	-0-			-0-
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	108	1	2047	2	Y	-0-			-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	90	1	1918	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	68	1	1561	2	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1564	-0-	-4	-0-	73	1	1491	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	67	1	1620	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.			WELL #:	21	RRCID ->	173958	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	13920	PERF.10726 - 10874			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:	41	RRCID ->	174006	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10209 - 11040			
10	589 N	498	-0-	-91	-0-	24	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	24	1	461	2	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	20	1	456	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	18	1	366	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	294	-0-	-202	-0-	12	1	282	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687								
10	3317 X	3164	-0-	-153	-0-	151	1	3012	2	Y	1					16
						1	9									
11	3480 X	3217	-0-	-263	-0-	161	1	3056	2	Y	-0-	2	1			14
12	3596 X	2911	-0-	-685	-0-	130	1	2780	2	Y	1					15
						1	9									
01	3596 X	2838	-0-	-758	-0-	119	1	2718	2	Y	1					16
						1	9									
02	3220 X	2884	-0-	-336	-0-	135	1	2748	2	Y	1					17
						1	9									
*03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	137	1	3312	2	Y	1	2	1			16
						1	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030								
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386								
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	101	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	93	1	1763	2	N	-0-					-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	79	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	2108 N	1539	-0-	-569	-0-	64	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	N	-0-					-0-
*03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	72	1	1740	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145								
10	1271 N	925	-0-	-346	-0-	44	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	752	-0-	-358	-0-	38	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	47	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	36	1	874	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499										COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	11256 - 12930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017										COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10974 - 11010
10	1209	N	858	-0-	-351	-0-	41	1	817	2	N	-0-	-0-		
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	82	1	1543	2	N	-0-	-0-		
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	2	N	-0-	-0-		
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	2	N	-0-	-0-		
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	N	-0-	-0-		
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	52	1	1253	2	N	-0-	-0-		

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204										COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11209 - 11259
10	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	61	1	1214	2	N	-0-	-0-		
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	58	1	1101	2	N	-0-	-0-		
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	2	N	-0-	-0-		
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	2	N	-0-	-0-		
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	N	-0-	-0-		
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	57	1	1366	2	N	-0-	-0-		

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477										COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	10490 - 13078
10	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	187	1	3728	2	N	-0-	-0-		
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	243	1	4594	2	N	-0-	-0-		
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	214	1	4565	2	N	-0-	-0-		
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	194	1	4443	2	N	-0-	-0-		
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	193	1	3914	2	N	-0-	-0-		
*03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	182	1	4376	2	N	-0-	-0-		

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881										COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	10938 - 11600
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	2	N	-0-	-0-		
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	51	1	965	2	N	-0-	-0-		
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	46	1	975	2	N	-0-	-0-		
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	40	1	917	2	N	-0-	-0-		
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	41	1	829	2	N	-0-	-0-		
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	39	1	943	2	N	-0-	-0-		

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201										COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9789 - 10872
10	1054	N	420	-0-	-634	-0-	20	1	400	2	N	-0-	-0-		
11	690	N	389	-0-	-301	-0-	20	1	369	2	N	-0-	-0-		
12	651	N	393	-0-	-258	-0-	18	1	375	2	N	-0-	-0-		
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	16	1	372	2	N	-0-	-0-		
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	2	N	-0-	-0-		
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	57	1	1373	2	N	-0-	-0-		

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440										COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10727 - 10855
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	N	-0-	-0-		
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	N	-0-	-0-		
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	2	N	-0-	-0-		
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	-0-	-0-		
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	26	1	533	2	N	-0-	-0-		
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	28	1	660	2	N	-0-	-0-		

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3813 X	3286	-0-	-527	-0-	157 1	3128 2		Y	1			1
							1 9							
11		3660 X	3030	-0-	-630	-0-	152 1	2878 2		Y	-0-	1 1		-0-
12		3658 X	3058	-0-	-600	-0-	137 1	2921 2		Y	-0-			-0-
01		3503 X	2946	-0-	-557	-0-	123 1	2823 2		Y	-0-			-0-
02		3080 X	2663	-0-	-417	-0-	125 1	2538 2		Y	-0-			-0-
03		3286 X	2797	-0-	-489	-0-	111 1	2686 2		Y	-0-			-0-

 MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

10		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	74 1	1468 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1487	-0-	-43	-0-	75 1	1412 2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1536	-0-	-14	-0-	69 1	1467 2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1519	-0-	-31	-0-	63 1	1456 2		N	-0-			-0-
02		1400 N	1366	-0-	-34	-0-	64 1	1302 2		N	-0-			-0-
03		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	59 1	1434 2		N	-0-			-0-

 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

10		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	224 1	4455 2		Y	1			5
							1 9							
11		4350 X	4258	-0-	-92	-0-	214 1	4044 2		Y	-0-	2 1		3
12		4805 X	4532	-0-	-273	-0-	203 1	4327 2		Y	2			5
							2 9							
01		4805 X	4616	-0-	-189	-0-	193 1	4423 2		Y	-0-			5
02		4340 X	4117	-0-	-223	-0-	193 1	3922 2		Y	2			7
							2 9							
03		4681 X	4347	-0-	-334	-0-	173 1	4173 2		Y	1	3 1		5
							1 9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L.G.		WELL #:		26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1054 N	848	-0-	-206	-0-	41	1	807	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	44	1	841	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	939	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	37	1	896	2	Y	-0-	-0-	-0-
FLORES, L.G.		WELL #:		27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788			
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	39	1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	193	-0-	-617	-0-	10	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	33	1	755	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	899 N	773	-0-	-126	-0-	31	1	742	2	Y	-0-	-0-	-0-
GARZA, LAURO		WELL #:		2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120			
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	113	1	2405	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	87	1	1990	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	64	1	1554	2	Y	-0-	-0-	-0-
GARZA, LAURO		WELL #:		3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954			
10	3100 N	3210	-0-	110	110	153	1	3057	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2615 N	2505	-0-	-110	-0-	126	1	2379	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2573 X	2510	-0-	-63	-0-	105	1	2405	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2324 X	1445	-0-	-879	-0-	68	1	1377	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	1632	-0-	-941	-0-	65	1	1567	2	Y	-0-	-0-	-0-
FLORES, L. G.		WELL #:		33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104			
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	13	1	323	2	Y	-0-	-0-	-0-
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811			
10	2728 N	2668	-0-	-60	-0-	128	1	2540	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2610 N	2564	-0-	-46	-0-	129	1	2435	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2666 N	2615	-0-	-51	-0-	117	1	2498	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2666 N	2583	-0-	-83	-0-	108	1	2475	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2380 N	2378	-0-	-2	-0-	112	1	2266	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	101	1	2431	2	N	-0-	-0-	-0-
MUNOZ		WELL #:		4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442			
10	2914 X	2686	-0-	-228	-0-	128	1	2558	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2820 X	2545	-0-	-275	-0-	128	1	2417	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2914 X	2523	-0-	-391	-0-	113	1	2410	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2914 X	2387	-0-	-527	-0-	100	1	2287	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	123	1	2500	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2697 X	2641	-0-	-56	-0-	105	1	2536	2	Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
ASCHE			WELL #:	65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10912 - 12641	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	159 1	3170 2	Y	1			2	
						1 9							
11	3630 X	3356	-0-	-274	-0-	168 1	3188 2	Y	-0-	1 1		1	
12	3782 X	3266	-0-	-516	-0-	146 1	3119 2	Y	1			2	
						1 9							
01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	161 1	3684 2	Y	-0-			2	
02	3416 X	3381	-0-	-35	-0-	159 1	3221 2	Y	1			3	
						1 9							
*03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	139 1	3345 2	Y	1	2 1		2	
						1 9							

FLORES, L. G.			WELL #:	34	RRCID ->	191279	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	10432 - 11005	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 2	Y	-0-			-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21 1	402 2	Y	-0-			-0-	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	425 2	Y	-0-			-0-	
01	434 N	330	-0-	-104	-0-	14 1	316 2	Y	-0-			-0-	
02	392 N	249	-0-	-143	-0-	12 1	237 2	Y	-0-			-0-	
03	434 N	272	-0-	-162	-0-	11 1	261 2	Y	-0-			-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:	37	RRCID ->	191644	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10760 - 13400	
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40 1	802 2	Y	-0-			-0-	
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	71 1	1350 2	Y	-0-			-0-	
12	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	50 1	1057 2	Y	1			1	
						1 9							
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	38 1	881 2	Y	-0-			1	
02	1316 N	1259	-0-	-57	-0-	59 1	1199 2	Y	1			2	
						1 9							
03	1116 N	728	-0-	-388	-0-	29 1	699 2	Y	-0-	2 1		-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:	38	RRCID ->	191679	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10962 - 11022	
10	1364 N	771	-0-	-593	-0-	37 1	734 2	Y	-0-			-0-	
11	1230 N	585	-0-	-645	-0-	29 1	556 2	Y	-0-			-0-	
12	1302 N	694	-0-	-608	-0-	31 1	663 2	Y	-0-			-0-	
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	30 1	691 2	Y	-0-			-0-	
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	55 1	1114 2	Y	-0-			-0-	
*03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	59 1	1425 2	Y	-0-			-0-	

JACOBA			WELL #:	5	RRCID ->	192864	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	13673	PERF.	10848 - 13264	
10	341 N	168	-0-	-173	-0-	8 1	160 2	Y	-0-			-0-	
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	12 1	232 2	Y	-0-			-0-	
12	310 N	153	-0-	-157	-0-	7 1	146 2	Y	-0-			-0-	
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	6 1	145 2	Y	-0-			-0-	
02	224 N	113	-0-	-111	-0-	5 1	108 2	Y	-0-			-0-	
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 2	Y	-0-			-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:	39	RRCID ->	193096	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11110 - 12448	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	45 1	889 2	Y	-0-			-0-	
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	39 1	743 2	Y	-0-			-0-	
12	1147 N	565	-0-	-582	-0-	25 1	540 2	Y	-0-			-0-	
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	32 1	727 2	Y	-0-			-0-	
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55 1	1127 2	Y	-0-			-0-	
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	37 1	903 2	Y	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 18		RRCID -> 193244			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9827 X	9324	-0-	-503	-0-	446	1	8878	2	N	-0-			-0-
11	9390 X	8962	-0-	-428	-0-	450	1	8512	2	N	-0-			-0-
12	9703 X	9271	-0-	-432	-0-	415	1	8856	2	N	-0-			-0-
01	9486 X	9251	-0-	-235	-0-	387	1	8864	2	N	-0-			-0-
02	8512 X	8278	-0-	-234	-0-	388	1	7890	2	N	-0-			-0-
03	9331 X	9039	-0-	-292	-0-	360	1	8679	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.			WELL #: 17R		RRCID -> 193269			COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 193724			COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604			
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-			-0-
11	480 N	270	-0-	-210	-0-	14	1	256	2	N	-0-			-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	2	N	-0-			-0-
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-			-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-

GARZA D GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 193736			COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558			
10	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	137	1	2734	2	Y	1			2
						1	9							
11	3240 X	2653	-0-	-587	-0-	133	1	2520	2	Y	-0-	1 1		1
12	3348 X	2864	-0-	-484	-0-	128	1	2735	2	Y	1			2
						1	9							
01	3348 X	2638	-0-	-710	-0-	110	1	2528	2	Y	-0-			2
02	2604 X	1227	-0-	-1377	-0-	58	1	1168	2	Y	1			3
						1	9							
03	2883 X	566	-0-	-2317	-0-	23	1	543	2	Y	-0-	2 1		1

ASCHE			WELL #: 67		RRCID -> 193838			COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652			
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	50	1	994	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	923	-0-	-157	-0-	46	1	877	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	913	-0-	-172	-0-	41	1	872	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	36	1	825	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	749	-0-	-119	-0-	35	1	714	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	815	-0-	-84	-0-	32	1	783	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 19		RRCID -> 193849			COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008			
10	6014 X	5176	-0-	-838	-0-	247	1	4929	2	N	-0-			-0-
11	5520 X	5016	-0-	-504	-0-	252	1	4764	2	N	-0-			-0-
12	5735 X	4727	-0-	-1008	-0-	212	1	4515	2	N	-0-			-0-
01	5735 X	4093	-0-	-1642	-0-	171	1	3922	2	N	-0-			-0-
02	5180 X	4916	-0-	-264	-0-	231	1	4685	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	4937	-0-	-240	-0-	197	1	4740	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 2	N	-0-	-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31 1	585 2	N	-0-	-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	630 2	N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	30 1	678 2	N	-0-	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28 1	563 2	N	-0-	-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28 1	666 2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854		
10	4619 X	3569	-0-	-1050	-0-	171 1	3398 2	N	-0-	-0-
11	4530 X	4297	-0-	-233	-0-	216 1	4081 2	N	-0-	-0-
12	4681 X	4293	-0-	-388	-0-	192 1	4101 2	N	-0-	-0-
01	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	174 1	4000 2	N	-0-	-0-
02	4004 X	3816	-0-	-188	-0-	179 1	3637 2	N	-0-	-0-
03	4433 X	4118	-0-	-315	-0-	164 1	3954 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791		
10	3069 X	2859	-0-	-210	-0-	137 1	2721 2	Y	1	9
11	2730 X	2690	-0-	-40	-0-	135 1	2555 2	Y	-0-	8
12	3162 X	2727	-0-	-435	-0-	122 1	2604 2	Y	1	9
01	3162 X	2613	-0-	-549	-0-	109 1	2504 2	Y	-0-	9
02	2856 X	1637	-0-	-1219	-0-	77 1	1559 2	Y	1	10
03	2852 X	2783	-0-	-69	-0-	111 1	2671 2	Y	1	9

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226		
10	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	51 1	1020 2	Y	-0-	11
11	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	60 1	1132 2	Y	-0-	11
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	70 1	1504 2	Y	-0-	11
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	60 1	1371 2	Y	-0-	11
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	59 1	1202 2	Y	-0-	11
03	1581 N	1074	-0-	-507	-0-	43 1	1031 2	Y	-0-	11

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366		
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	8 1	157 2	Y	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	7 1	163 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830		
10	961 X	739	-0-	-222	-0-	35 1	704 2	N	-0-	-0-
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	36 1	688 2	N	-0-	-0-
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	33 1	712 2	N	-0-	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	31 1	717 2	N	-0-	-0-
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	31 1	624 2	N	-0-	-0-
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	29 1	703 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350				
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775				
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	2	N	-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-	
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	-0-	
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	2	N	-0-	
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	2	N	-0-	
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	7	1	170	2	N	-0-	

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441				
10	682 N	547	-0-	-135	-0-	26	1	521	2	N	-0-	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	N	-0-	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-	
02	616 N	546	-0-	-70	-0-	26	1	520	2	N	-0-	
03	744 N	550	-0-	-194	-0-	22	1	528	2	N	-0-	

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662				
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	19	1	378	2	N	-0-	
11	420 N	241	-0-	-179	-0-	12	1	229	2	N	-0-	
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	N	-0-	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-	
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-	
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	527	2	N	-0-	

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788				
10	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	103	1	2052	2	Y	-0-	
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	130	1	2455	2	Y	-0-	
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	99	1	2120	2	Y	-0-	
01	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	82	1	1885	2	Y	-0-	
02	2408 X	1586	-0-	-822	-0-	74	1	1512	2	Y	-0-	
03	2666 X	1958	-0-	-708	-0-	78	1	1880	2	Y	-0-	

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290				
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	27	1	534	2	Y	-0-	
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-	
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	2	Y	-0-	
01	558 N	307	-0-	-251	-0-	13	1	294	2	Y	-0-	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-	
03	496 N	282	-0-	-214	-0-	11	1	271	2	Y	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	359 1	3056 2	N	-0-			-0-
11	3240 X	3140	-0-	-100	-0-	296 1	2844 2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3100	-0-	-310	-0-	293 1	2807 2	N	-0-			-0-
01	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	326 1	2989 2	N	-0-			-0-
02	3080 X	3025	-0-	-55	-0-	279 1	2746 2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3386	-0-	-24	-0-	316 1	3070 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144				
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			20
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			20

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390				
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	23 1	468 2	Y	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	568 2	Y	-0-			-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	45 1	961 2	Y	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29 1	666 2	Y	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30 1	608 2	Y	-0-			-0-
03	992 N	578	-0-	-414	-0-	23 1	555 2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854				
10	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	48 1	959 2	N	-0-			-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	67 1	1272 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	53 1	1129 2	N	-0-			-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	57 1	1296 2	N	-0-			-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61 1	1234 2	N	-0-			-0-
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	54 1	1307 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424				
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	18 1	350 2	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	443 2	N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 2	N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	381 2	N	-0-			-0-
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	17 1	353 2	N	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17 1	418 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256				
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37 1	313 2	N	-0-			28
11	930 N	593	-0-	-337	-0-	56 1	537 2	N	-0-			28
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	59 1	571 2	N	-0-			28
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	63 1	573 2	N	-0-			28
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53 1	525 2	N	-0-			28
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	60 1	580 2	N	-0-			28

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	83	1	1657	2	Y	-0-
11	1740 N	1454	-0-	-286	-0-	73	1	1381	2	Y	-0-
12	1798 N	1570	-0-	-228	-0-	70	1	1500	2	Y	-0-
01	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	55	1	1268	2	Y	-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	-0-
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	73	1	1756	2	Y	-0-

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800			
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	2	Y	-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	14	1	265	2	Y	-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-
03	558 N	302	-0-	-256	-0-	12	1	290	2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283			
10	2325 X	2028	-0-	-297	-0-	97	1	1931	2	Y	-0-
11	2220 X	1913	-0-	-307	-0-	96	1	1817	2	Y	-0-
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	2026	2	Y	-0-
01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	97	1	2214	2	Y	-0-
02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	2	Y	-0-
*03	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	84	1	2037	2	Y	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478			
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	N	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	2	N	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068			
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	N	-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	N	-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	33	1	695	2	N	-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	N	-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	51	1	1032	2	N	-0-
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6107 X	4712	-0-	-1395	-0-	225 1	4487 2	N	-0-			-0-
11	5910 X	5417	-0-	-493	-0-	272 1	5145 2	N	-0-			-0-
12	6107 X	5488	-0-	-619	-0-	246 1	5242 2	N	-0-			-0-
01	6107 X	5448	-0-	-659	-0-	228 1	5220 2	N	-0-			-0-
02	5404 X	4820	-0-	-584	-0-	226 1	4594 2	N	-0-			-0-
03	5611 X	5325	-0-	-286	-0-	212 1	5113 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386				
10	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	284 1	2412 2	N	-0-			-0-
11	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	232 1	2228 2	N	-0-			-0-
12	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	220 1	2109 2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2453	-0-	-244	-0-	242 1	2211 2	N	-0-			-0-
02	2436 X	2155	-0-	-281	-0-	199 1	1956 2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2588	-0-	-109	-0-	241 1	2347 2	N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470				
10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	55 1	1099 2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	50 1	954 2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	47 1	1010 2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	908	-0-	-239	-0-	38 1	870 2	Y	-0-			-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	47 1	959 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	928	-0-	-126	-0-	37 1	891 2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748				
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2	Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614				
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	38 1	749 2	Y	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	38 1	717 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	35 1	747 2	Y	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	33 1	757 2	Y	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33 1	672 2	Y	-0-			-0-
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31 1	748 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528				
10	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	60 1	1202 2	Y	-0-			7
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63 1	1184 2	Y	-0-			7
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	56 1	1199 2	Y	-0-			7
01	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	48 1	1090 2	Y	-0-			7
02	1176 N	935	-0-	-241	-0-	44 1	891 2	Y	-0-			7
03	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	46 1	1097 2	Y	-0-			7

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930				
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	175 1	1489 2	N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	152 1	1455 2	N	-0-			-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	156 1	1497 2	N	-0-			-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	158 1	1450 2	N	-0-			-0-
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	136 1	1342 2	N	-0-			-0-
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	157 1	1522 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	9 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	8 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	7 1	166 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	7 1	166 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511					
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	19 1	372 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	9 1	168 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	10 1	203 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	403 N	215	-0-	-188	-0-	9 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	8 1	184 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098					
10	775 N	691	-0-	-84	-0-	33 1	658 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35 1	665 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	651 N	549	-0-	-102	-0-	25 1	524 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	27 1	629 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	644 N	451	-0-	-193	-0-	21 1	430 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	558 N	388	-0-	-170	-0-	15 1	373 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016					
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	62 1	1228 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	61 1	1154 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	51 1	1082 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	1302 N	831	-0-	-471	-0-	35 1	796 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1148 N	482	-0-	-666	-0-	23 1	459 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	1147 N	687	-0-	-460	-0-	27 1	660 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846					
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	18 1	355 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	16 1	308 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	15 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	11 1	256 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	12 1	240 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	11 1	269 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668					
10	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	540 1	4590 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	446 1	4282 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	408 1	3913 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	417 1	3816 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	347 1	3420 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	452 1	4391 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734					
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	245 1	2085 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	209 1	2002 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	215 1	2060 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	224 1	2047 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	2072 N	2047	-0-	-25	-0-	189 1	1858 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	217 1	2111 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-		101 1	856 2	N	-0-	-0-	
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-		87 1	838 2	N	-0-	-0-	
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-		91 1	874 2	N	-0-	-0-	
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-		95 1	871 2	N	-0-	-0-	
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-		80 1	791 2	N	-0-	-0-	
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-		91 1	887 2	N	-0-	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400				
10	31 N	16	-0-	-15	-0-		1 1	15 2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		1 1	21 2	Y	-0-	-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-		1 1	25 2	Y	-0-	-0-	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40 2	Y	-0-	-0-	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41 2	Y	-0-	-0-	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954				
10	744 N	728	-0-	-16	-0-		35 1	693 2	N	-0-	-0-	
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-		38 1	710 2	N	-0-	-0-	
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-		35 1	752 2	N	-0-	-0-	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-		32 1	739 2	N	-0-	-0-	
02	700 N	686	-0-	-14	-0-		32 1	654 2	N	-0-	-0-	
03	775 N	758	-0-	-17	-0-		30 1	728 2	N	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042				
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-		29 1	586 2	Y	-0-	-0-	
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-		31 1	585 2	Y	-0-	-0-	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-		28 1	602 2	Y	-0-	-0-	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-		30 1	688 2	Y	-0-	-0-	
02	504 N	241	-0-	-263	-0-		11 1	230 2	Y	-0-	-0-	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-		22 1	536 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094				
10	837 N	707	-0-	-130	-0-		34 1	673 2	Y	-0-	-0-	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-		34 1	635 2	Y	-0-	-0-	
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-		31 1	657 2	Y	-0-	-0-	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-		33 1	759 2	Y	-0-	-0-	
02	616 N	548	-0-	-68	-0-		26 1	522 2	Y	-0-	-0-	
03	682 N	619	-0-	-63	-0-		25 1	594 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718				
10	372 N	365	-0-	-7	-0-		17 1	348 2	Y	-0-	-0-	
11	360 N	354	-0-	-6	-0-		18 1	336 2	Y	-0-	-0-	
12	372 N	370	-0-	-2	-0-		17 1	353 2	Y	-0-	-0-	
01	372 N	369	-0-	-3	-0-		15 1	354 2	Y	-0-	-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		16 1	321 2	Y	-0-	-0-	
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-		17 1	408 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	154 1	1310 2	N	-0-		14
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	105 1	1005 2	N	-0-		14
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	120 1	1149 2	N	-0-		14
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	115 1	1057 2	N	-0-		14
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	88 1	862 2	N	-0-		14
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	98 1	957 2	N	-0-		14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971			
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	141 1	2803 2	N	-0-		-0-
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	138 1	2604 2	N	-0-		-0-
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	126 1	2688 2	N	-0-		-0-
01	2635 X	2617	-0-	-18	-0-	109 1	2508 2	N	-0-		-0-
02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	113 1	2303 2	N	-0-		-0-
03	2635 X	2093	-0-	-542	-0-	83 1	2010 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	7 1	155 2	Y	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	-0-		-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603			
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	10 1	199 2	Y	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	9 1	205 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	9 1	174 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	7 1	175 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390			
10	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	117 1	2327 2	Y	1		5
11	2700 X	2315	-0-	-385	-0-	116 1	2199 2	Y	-0-	2 1	3
12	2790 X	2544	-0-	-246	-0-	114 1	2428 2	Y	2		5
01	2449 X	2427	-0-	-22	-0-	101 1	2326 2	Y	-0-		5
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	104 1	2111 2	Y	2		7
03	2542 X	2275	-0-	-267	-0-	91 1	2183 2	Y	1	3 1	5

FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054			
10	1333 X	1242	-0-	-91	-0-	59 1	1182 2	Y	1		1
11	1590 X	1231	-0-	-359	-0-	62 1	1169 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1643 X	1264	-0-	-379	-0-	57 1	1206 2	Y	1		1
01	1643 X	1316	-0-	-327	-0-	55 1	1261 2	Y	-0-		1
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	61 1	1240 2	Y	1		2
03	1271 X	1127	-0-	-144	-0-	45 1	1081 2	Y	1	2 1	1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1488 N	848	-0-	-640	-0-	41	1 807	2 Y	-0-		-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1 1241	2 Y	-0-		-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	65	1 1386	2 Y	-0-		-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	60	1 1366	2 Y	-0-		-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1 1174	2 Y	-0-		-0-
03	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	52	1 1242	2 Y	-0-		-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697			
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	156	1 3105	2 Y	-0-		-0-
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	164	1 3098	2 Y	-0-		-0-
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	166	1 3543	2 Y	-0-		-0-
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	181	1 4152	2 Y	-0-		-0-
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	182	1 3706	2 Y	-0-		-0-
*03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	176	1 4250	2 Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762			
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1 170	2 Y	-0-		-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	6	1 105	2 Y	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1 166	2 Y	-0-		-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	32	1 737	2 Y	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1 335	2 Y	-0-		-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1 197	2 Y	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900			
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1 18	2 Y	-0-		-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1 17	2 Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1 40	2 Y	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1 19	2 Y	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470			
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318			
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1 77	2 N	-0-		-0-
11	210 N	21	-0-	-189	-0-	1	1 20	2 N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1 295	2 N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1 86	2 N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1 39	2 N	-0-		-0-
03	248 N	44	-0-	-204	-0-	2	1 42	2 N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAS PALOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2	Y	-0-		-0-
11	900 N	783	-0-	-117	-0-	783	2	Y	-0-		-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-		-0-
01	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2	Y	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	-0-		-0-
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2	Y	-0-		-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440			
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217489		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392			
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	21	1	Y	-0-		-0-

LFT		WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510			
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
01	961 N	769	-0-	-192	-0-	769	2	N	-0-		-0-
02	868 N	364	-0-	-504	-0-	364	2	N	-0-		-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887			
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	2	Y	-0-		-0-

SINGER		WELL #: 1 B		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522			
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	Y	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	2	Y	-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-
02	196 N	46	-0-	-150	-0-	2	1	44	2	Y	-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275			
10	558 N	433	-0-	-125	-0-	21	1	412	2	Y	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	614	2	Y	-0-
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	26	1	527	2	Y	-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	2	Y	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386			
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	20	1	391	2	Y	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	17	1	341	2	Y	-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	14	1	350	2	Y	-0-

GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592			
*04	T. A.	348	-0-	348	-0-	16	1	332	2	Y	-0-
*05	T. A.	335	-0-	335	-0-	15	1	320	2	Y	-0-
*06	T. A.	321	-0-	321	-0-	14	1	307	2	Y	-0-
*07	T. A.	273	-0-	273	-0-	12	1	261	2	Y	-0-
*08	1598 X	321	-0-	-1277	-0-	15	1	306	2	Y	-0-
*09	330 N	293	-0-	-37	-0-	14	1	279	2	Y	-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	-0-
*11	300 N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	2	Y	-0-
*12	310 N	271	-0-	-39	-0-	12	1	259	2	Y	-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	24	1	485	2	Y	-0-
11	690 N	622	-0-	-68	-0-	31	1	591	2	Y	-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	26	1	561	2	Y	-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	19	1	433	2	Y	-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-
03	589 N	432	-0-	-157	-0-	17	1	415	2	Y	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367			
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914			
10	2666 X	1748	-0-	-918	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-
11	2490 X	914	-0-	-1576	-0-	46	1	868	2	Y	-0-
12	2511 X	1273	-0-	-1238	-0-	57	1	1216	2	Y	-0-
01	2511 X	1269	-0-	-1242	-0-	53	1	1216	2	Y	-0-
02	2268 X	873	-0-	-1395	-0-	41	1	832	2	Y	-0-
03	1736 X	952	-0-	-784	-0-	38	1	914	2	Y	-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530			
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	127	1	2536	2	Y	-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-
12	2263 N	175	-0-	-2088	-0-	8	1	167	2	Y	-0-
01	2263 N	982	-0-	-1281	-0-	41	1	941	2	Y	-0-
02	1036 N	1023	-0-	-13	-0-	48	1	975	2	Y	-0-
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	88	1	2118	2	Y	-0-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065			
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1460	2	Y	-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	82	1	1543	2	Y	-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	2	Y	-0-
01	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	55	1	1252	2	Y	-0-
02	1512 N	1126	-0-	-386	-0-	53	1	1073	2	Y	-0-
03	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	41	1	988	2	Y	-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222			
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	953	2	Y	-0-
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	43	1	814	2	Y	-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	907	2	Y	-0-
01	992 N	681	-0-	-311	-0-	28	1	653	2	Y	-0-
02	812 N	684	-0-	-128	-0-	32	1	652	2	Y	-0-
03	961 N	677	-0-	-284	-0-	27	1	650	2	Y	-0-

LFT		WELL #: 3		RRCID -> 222121		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714			
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-	-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-	-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-	-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-	-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-	-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLPE		WELL #: 3		RRCID -> 222194		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222331		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426		
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	Y	-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	4	1	74	2	Y	-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-

LFT		WELL #: 5		RRCID -> 222439		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339		
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
03	372 N	150	-0-	-222	-0-	150	2	N	-0-		-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624		
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	29	1	576	2	Y	-0-
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	29	1	554	2	Y	-0-
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	25	1	573	2	Y	-0-
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	24	1	484	2	Y	-0-
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	22	1	524	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474		
10	6448 X	4268	-0-	-2180	-0-	204	1	4062	2	Y	2
						2	9				
11	6240 X	4301	-0-	-1939	-0-	216	1	4085	2	Y	-0-
12	6448 X	678	-0-	-5770	-0-	30	1	646	2	Y	2
						2	9				
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	291	1	6662	2	Y	3
						1	9				
02	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	269	1	5470	2	Y	6
						3	9				
*03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	235	1	5655	2	Y	2
						2	9				5

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414		
10	1395 N	830	-0-	-565	-0-	40	1	790	2	Y	-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-
12	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	57	1	1209	2	Y	-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-
02	1540 N	1254	-0-	-286	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-
03	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	46	1	1103	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	40 1	791 2	N	-0-				-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	40 1	761 2	N	-0-				-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 2	N	-0-				-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	44 1	1019 2	N	-0-				-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	42 1	861 2	N	-0-				-0-
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27 1	655 2	N	-0-				-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840					
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2		N	-0-				-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-				-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-				-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-				-0-
02	336 N	40	-0-	-296	-0-	40 2		N	-0-				-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-				-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113					
10	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	49 1	976 2	Y	-0-				-0-
11	990 N	973	-0-	-17	-0-	49 1	924 2	Y	-0-				-0-
12	1085 N	935	-0-	-150	-0-	42 1	893 2	Y	-0-				-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	51 1	1169 2	Y	-0-				-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	46 1	939 2	Y	-0-				-0-
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	42 1	1010 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298					
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	33 1	654 2	Y	-0-				7
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32 1	607 2	Y	-0-	7	1		-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	39 1	836 2	Y	-0-				-0-
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	92 1	2100 2	Y	-0-				-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	520 2	Y	-0-				-0-
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	22 1	521 2	Y	-0-				-0-

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636					
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 1	290 2	N	-0-				-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	N	-0-				-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11 1	247 2	N	-0-				-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	10 1	220 2	N	-0-				-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	8 1	174 2	N	-0-				-0-
03	248 N	120	-0-	-128	-0-	5 1	115 2	N	-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288					
10	3658 X	2710	-0-	-948	-0-	130 1	2580 2	N	-0-				-0-
11	3540 X	2619	-0-	-921	-0-	131 1	2488 2	N	-0-				-0-
12	3627 X	3408	-0-	-219	-0-	153 1	3255 2	N	-0-				-0-
01	3627 X	2851	-0-	-776	-0-	119 1	2732 2	N	-0-				-0-
02	3248 X	2890	-0-	-358	-0-	136 1	2754 2	N	-0-				-0-
03	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	130 1	3135 2	N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148					
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27 1	539 2	N	-0-				-0-
11	570 N	469	-0-	-101	-0-	24 1	445 2	N	-0-				-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	40 1	854 2	N	-0-				-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	25 1	572 2	N	-0-				-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30 1	602 2	N	-0-				-0-
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	35 1	838 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348								
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	139	1	2775	2	N	-0-				-0-
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	-0-				-0-
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	195	1	4150	2	N	-0-				-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	135	1	3093	2	N	-0-				-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	173	1	3517	2	N	-0-				-0-
*03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	162	1	3906	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764								
10	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	69	1	1365	2	N	-0-				-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	74	1	1396	2	N	-0-				-0-
12	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	62	1	1323	2	N	-0-				-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	2	N	-0-				-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	2	N	-0-				-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	58	1	1393	2	N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442								
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-				-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	8	1	149	2	N	-0-				-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-				-0-
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	N	-0-				-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-				-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642								
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-				-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	N	-0-				-0-
12	279	N	53	-0-	-226	-0-	2	1	51	2	N	-0-				-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-				-0-
02	448	N	321	-0-	-127	-0-	15	1	306	2	N	-0-				-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	2	N	-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070								
10	2139	X	1714	-0-	-425	-0-	82	1	1632	2	N	-0-				-0-
11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	139	1	2635	2	N	-0-				-0-
12	3100	N	3605	-0-	505	505	161	1	3444	2	N	-0-				-0-
01	3100	N	3213	-0-	113	618	134	1	3079	2	N	-0-				-0-
02	2800	N	2689	-0-	-111	507	126	1	2563	2	N	-0-				-0-
*03	3771	X	3264	-0-	-507	-0-	130	1	3134	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	16 1	320 2	N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	N	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18 1	407 2	N	-0-	-0-
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	13 1	260 2	N	-0-	-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15 1	350 2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208		
10	3100 N	6074	-0-	2974	9998	290 1	5784 2	N	-0-	-0-
11	15085 X	5087	-0-	-9998	-0-	255 1	4832 2	N	-0-	-0-
12	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	184 1	3922 2	N	-0-	-0-
01	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	148 1	3391 2	N	-0-	-0-
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	125 1	2545 2	N	-0-	-0-
*03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	119 1	2855 2	N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998		
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	603 1	5122 2	N	2	14
						2 9				
11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	512 1	4916 2	N	-0-	14
12	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	517 1	4954 2	N	-0-	14
01	5487 X	5271	-0-	-216	-0-	519 1	4752 2	N	-0-	14
02	4956 X	4923	-0-	-33	-0-	454 1	4469 2	N	-0-	14
03	5487 X	5407	-0-	-80	-0-	504 1	4903 2	N	-0-	14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986		
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	21 1	415 2	N	-0-	-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	21 1	402 2	N	-0-	-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	20 1	420 2	N	-0-	-0-
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	15 1	337 2	N	-0-	-0-
02	392 N	303	-0-	-89	-0-	14 1	289 2	N	-0-	-0-
03	434 N	346	-0-	-88	-0-	14 1	332 2	N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230870		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841		
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21 1	418 2	N	-0-	-0-
11	540 N	404	-0-	-136	-0-	20 1	384 2	N	-0-	-0-
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	11 1	232 2	N	-0-	-0-
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	6 1	144 2	N	-0-	-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39 1	783 2	N	-0-	-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14 1	347 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 231981		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	37 1	742 2	Y	-0-	-0-	
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	38 1	714 2	Y	-0-	-0-	
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	744 2	Y	-0-	-0-	
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	33 1	764 2	Y	-0-	-0-	
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	30 1	604 2	Y	-0-	-0-	
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	34 1	831 2	Y	-0-	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID -> 232151		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677			
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 2	Y	-0-	-0-	
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	217 2	Y	-0-	-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-	-0-	
*03	3100 N	5364	-0-	2264	2264	214 1	5150 2	Y	-0-	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID -> 232271		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310			
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	44 1	869 2	Y	-0-	-0-	
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	44 1	837 2	Y	-0-	-0-	
12	930 N	912	-0-	-18	-0-	41 1	871 2	Y	-0-	-0-	
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	38 1	876 2	Y	-0-	-0-	
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	38 1	781 2	Y	-0-	-0-	
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	36 1	863 2	Y	-0-	-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279			
10	1984 N	1504	-0-	-480	-0-	72 1	1432 2	N	-0-	-0-	
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	92 1	1748 2	N	-0-	-0-	
12	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	82 1	1743 2	N	-0-	-0-	
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	85 1	1942 2	N	-0-	-0-	
02	1708 N	1410	-0-	-298	-0-	66 1	1344 2	N	-0-	-0-	
03	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	69 1	1661 2	N	-0-	-0-	

J.O.D. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MUNOZ		WELL #: 16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488			
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	14 1	279 2	Y	-0-	-0-	
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	15 1	278 2	Y	-0-	-0-	
12	248 N	4	-0-	-244	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	381 2	Y	-0-	-0-	
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	12 1	248 2	Y	-0-	-0-	
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	232 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10322	- 11076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1550 N	607	-0-	-943	-0-	29 1	578 2	Y	-0-			-0-
11		1320 N	1064	-0-	-256	-0-	53 1	1011 2	Y	-0-			-0-
12		1178 N	930	-0-	-248	-0-	42 1	888 2	Y	-0-			-0-
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	63 1	1445 2	Y	-0-			-0-
02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	64 1	1308 2	Y	-0-			-0-
*03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	46 1	1106 2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	28	RRCID ->	234326	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11480	- 11533
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	234855	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10387	- 12941
10		589 N	489	-0-	-100	-0-	23 1	466 2	N	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	530 2	N	-0-			-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 2	N	-0-			-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	23 1	523 2	N	-0-			-0-
02		532 N	488	-0-	-44	-0-	23 1	465 2	N	-0-			-0-
03		558 N	556	-0-	-2	-0-	22 1	534 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1				WELL #:	17	RRCID ->	235426	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10857	PERF.10715	- 10782
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	125	-0-	-55	-0-	6 1	119 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	151	-0-	-66	-0-	7 1	144 2	Y	-0-			-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	12 1	286 2	Y	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-			-0-
*03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1				WELL #:	18	RRCID ->	235428	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11239	- 11285
10		589 N	549	-0-	-40	-0-	26 1	523 2	N	-0-			-0-
11		570 N	414	-0-	-156	-0-	21 1	393 2	N	-0-			-0-
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	33 1	705 2	N	-0-			-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	32 1	729 2	N	-0-			-0-
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	45 1	906 2	N	-0-			-0-
*03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	32 1	780 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1				WELL #:	16	RRCID ->	236291	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10715	- 13724
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	27 1	529 2	Y	-0-			-0-
11		450 N	247	-0-	-203	-0-	12 1	235 2	Y	-0-			-0-
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	42 1	886 2	Y	-0-			-0-
01		558 N	509	-0-	-49	-0-	21 1	488 2	Y	-0-			-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	585	-0-	-4	-0-	23 1	562 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MUNOZ		WELL #:		15	RRCID ->	236298	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14137	PERF.	10789 - 13852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1023 N	968	-0-	-55	-0-	46 1	922 2	N	-0-			1
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	45 1	854 2	N	-0-	1 1		-0-
12		1085 N	984	-0-	-101	-0-	44 1	939 2	N	1			1
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1 9						
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	48 1	1098 2	N	-0-			1
							42 1	843 2	N	1			2
							1 9						
03		992 N	986	-0-	-6	-0-	39 1	947 2	N	-0-	2 1		-0-

HAYNES		WELL #:		40	RRCID ->	236365	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	1 - 1	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		19	RRCID ->	236933	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11249 - 11616	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA D GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	236943	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11907 - 13012	
10	7409	X	6938	-0-	-471	-0-	332 1	6604 2	N	2			12
							2 9						
11	7170	X	6449	-0-	-721	-0-	324 1	6125 2	N	-0-	3 1		9
12	7471	X	6841	-0-	-630	-0-	306 1	6532 2	N	3			12
							3 9						
01	7471	X	6878	-0-	-593	-0-	287 1	6590 2	N	1			13
							1 9						
02	6748	X	5649	-0-	-1099	-0-	265 1	5381 2	N	3			16
							3 9						
03	6944	X	6070	-0-	-874	-0-	242 1	5826 2	N	2	5 1		13
							2 9						

FLORES, L. G.		WELL #:		56	RRCID ->	237078	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10302 - 11068	
10	558	N	422	-0-	-136	-0-	20 1	402 2	N	-0-			-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32 1	602 2	N	-0-			-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36 1	774 2	N	-0-			-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35 1	794 2	N	-0-			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	N	-0-			-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	33 1	805 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		54	RRCID ->	237096	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11083 - 11262	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FLORES, L.G.		WELL #:		57	RRCID ->	237143	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10970 - 11088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	4	-0-	4	4	2	N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	29	-0-	29	33	1 1	N	28 2		-0-	
12		14B2 EXT	33	-0-	33	66	1 1	N	32 2		-0-	
01		14B2 EXT	3	-0-	3	69	3 2	N			-0-	
02		93 X	24	-0-	-69	-0-	1 1	N	23 2		-0-	
*03		84 X	84	-0-	-0-	-0-	3 1	N	81 2		-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238118	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11410 - 14165
10		372 N	312	-0-	-60	-0-	15 1	N	297 2		-0-	
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	N	343 2		-0-	
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	17 1	N	371 2		-0-	
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	15 1	N	357 2		-0-	
02		336 N	214	-0-	-122	-0-	10 1	N	204 2		-0-	
*03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	65 1	N	1576 2		-0-	

FLORES, L.G.		WELL #:		53	RRCID ->	238497	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	10665 - 13489
10		1736 N	1551	-0-	-185	-0-	74 1	N	1477 2		-0-	1
11		1740 N	1643	-0-	-97	-0-	82 1	N	1561 2	1 1	-0-	-0-
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	73 1	N	1557 2		1	1
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1 9					
02		1540 N	1508	-0-	-32	-0-	74 1	N	1687 2		-0-	1
							71 1	N	1436 2		1	2
							1 9					
*03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	66 1	N	1599 2	2 1	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		58	RRCID ->	239735	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10931 - 10987
10		341 N	307	-0-	-34	-0-	15 1	N	292 2		-0-	-0-
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	15 1	N	283 2		-0-	-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	N	317 2		-0-	-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	N	312 2		-0-	-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	N	281 2		-0-	-0-
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	13 1	N	308 2		-0-	-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	240310	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10040 - 10252
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		4	RRCID ->	241995	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9988 - 10034
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	N	99 2		-0-	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	N	95 2		-0-	-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	N	102 2		-0-	-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	N	113 2		-0-	-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	N	101 2		-0-	-0-
*03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	N	111 2		-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966								
10	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	83	1	1660	2	N	1					7
						1	9									
11	1800 N	1713	-0-	-87	-0-	86	1	1627	2	N	-0-	1	1			6
12	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	80	1	1707	2	N	1					7
						1	9									
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	75	1	1729	2	N	-0-					7
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	1					8
						1	9									
03	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	71	1	1701	2	N	1	2	1			7
						1	9									

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352								
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	28	1	554	2	N	2					7
						2	9									
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	28	1	524	2	N	-0-	2	1			5
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	25	1	540	2	N	2					7
						2	9									
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	24	1	540	2	N	-0-					7
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	2					9
						2	9									
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	22	1	530	2	N	2	4	1			7
						2	9									

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148								
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	21	1	423	2	N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-					-0-
12	651 N	549	-0-	-102	-0-	25	1	524	2	N	-0-					-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	622	2	N	-0-					-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					-0-
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	22	1	530	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150								
10	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	1488	1	12650	2	N	-0-					-0-
11	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	1270	1	12190	2	N	-0-					-0-
12	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	1301	1	12472	2	N	-0-					-0-
01	14136 X	13847	-0-	-289	-0-	1364	1	12483	2	N	-0-					-0-
02	12768 X	12492	-0-	-276	-0-	1152	1	11340	2	N	-0-					-0-
03	14136 X	13643	-0-	-493	-0-	1273	1	12370	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854								
10	3999 X	3593	-0-	-406	-0-	172	1	3421	2	N	-0-					-0-
11	3660 X	3424	-0-	-236	-0-	172	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	159	1	3392	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	3390	-0-	-206	-0-	142	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	2985	-0-	-263	-0-	140	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	134	1	3234	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341								
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					12
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					12
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					12
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799								
10	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	2197	1	10987	2	N	-0-					-0-
11	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	2371	1	11646	2	N	-0-					-0-
12	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	2149	1	9791	2	N	-0-					-0-
01	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	1670	1	5999	2	N	-0-					-0-
02	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1988	1	7876	2	N	-0-					-0-
*03	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	2291	1	11465	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011			TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	538	1	2690	2	Y	-0-				6
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	526	1	2583	2	Y	-0-				6
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	570	1	2599	2	Y	-0-				6
01	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	614	1	2204	2	Y	-0-				6
*02	2800 X	2620	-0-	-180	-0-	528	1	2092	2	Y	-0-				6
03	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	445	1	2225	2	Y	-0-				-0-

VESTER		WELL #: 3		RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011			TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379						
10	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	1550	1	7751	2	Y	-0-				2
11	13200 X	8565	-0-	-4635	-0-	1448	1	7117	2	Y	-0-				2
12	13640 X	8321	-0-	-5319	-0-	1498	1	6823	2	Y	-0-				2
01	13640 X	8058	-0-	-5582	-0-	1755	1	6303	2	Y	-0-				2
*02	10024 X	8520	-0-	-1504	-0-	1717	1	6803	2	Y	-0-				2
*03	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	1581	1	7915	2	Y	-0-				-0-

KMF		WELL #: 2		RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160						
*06	900 N	837	-0-	-63	-0-	37	1	786	2	N	13				166
						14	9								
*07	1147 N	839	-0-	-308	-0-	38	1	801	2	N	-0-				166
*08	1116 N	491	-0-	-625	-0-	23	1	468	2	N	-0-				166
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	N	-0-				166
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	N	-0-				166
*11	480 N	362	-0-	-118	-0-	18	1	344	2	N	-0-				166
*12	992 N	462	-0-	-530	-0-	21	1	441	2	N	-0-				166
*01	837 N	158	-0-	-679	-0-	7	1	151	2	N	-0-				166
*02	336 N	270	-0-	-66	-0-	13	1	257	2	N	-0-				166
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	53	1	1273	2	N	-0-				166

VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 276871		COMPL. DATE 12/14/2011			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375						
10	5177 X	4292	-0-	-885	-0-	715	1	3577	2	N	-0-				-0-
11	4770 X	3872	-0-	-898	-0-	655	1	3217	2	N	-0-				-0-
12	4464 X	4349	-0-	-115	-0-	783	1	3566	2	N	-0-				-0-
01	4464 X	4412	-0-	-52	-0-	961	1	3451	2	N	-0-				-0-
02	4032 X	3807	-0-	-225	-0-	767	1	3040	2	N	-0-				-0-
03	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	683	1	3419	2	N	-0-				-0-

HAYNES 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 278498		COMPL. DATE 07/25/2015			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670						
10	434 N	70	-0-	-364	-0-	3	1	67	2	N	-0-				-0-
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	12	1	217	2	N	-0-				-0-
12	1054 N	294	-0-	-760	-0-	13	1	281	2	N	-0-				-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	N	-0-				-0-
02	224 N	21	-0-	-203	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
03	279 N	87	-0-	-192	-0-	4	1	83	2	N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 126170		COMPL. DATE 12/28/1987			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171						
LAUREL, F.D.		WELL #: 1													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LAUREL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 126675		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10428 - 10634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 126997		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11591		PERF.10273 - 10437			
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	216	1	735	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	713	-0-	-37	-0-	208	1	505	3	Y	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	252	1	687	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	190	1	662	3	Y	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	169	1	535	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	201	1	644	3	Y	-0-			-0-
BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 127523		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10284 - 11273			
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	142	1	482	3	N	-0-			-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	144	1	349	3	N	-0-			-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	150	1	408	3	N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	139	1	483	3	N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	118	1	374	3	N	-0-			-0-
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	126	1	405	3	N	-0-			-0-
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 127524		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 11420		PERF.10358 - 10530			
10	2697 X	1945	-0-	-752	-0-	442	1	1503	3	Y	-0-			-0-
11	2220 X	1527	-0-	-693	-0-	446	1	1081	3	Y	-0-			-0-
12	1953 X	1654	-0-	-299	-0-	444	1	1210	3	Y	-0-			-0-
01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	463	1	1609	3	Y	-0-			-0-
02	1764 X	1642	-0-	-122	-0-	394	1	1248	3	Y	-0-			-0-
03	1953 X	1724	-0-	-229	-0-	410	1	1314	3	Y	-0-			-0-
LAUREL, F.D.		WELL #:		5	RRCID -> 128723		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10298 - 10942			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			-0-
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		6ST	RRCID -> 128874		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10610 - 10852			
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	77	1	261	3	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	68	1	165	3	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	73	1	198	3	N	-0-			-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	69	1	241	3	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	3	N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	63	1	201	3	N	-0-			-0-
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 129643		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10356 - 10566			
10	823 X	823	-0-	-0-	-0-	187	1	636	3	Y	-0-			-0-
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	184	1	447	3	Y	-0-			-0-
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	197	1	538	3	Y	-0-			-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	232	1	807	3	Y	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	188	1	595	3	Y	-0-			-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	186	1	596	3	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989										TOTAL DEPTH	11400	PERF.10410	- 10570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	8 1	20 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	7 1	19 3	Y	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	3 1	9 3	Y	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	4 1	12 3	Y	-0-			-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989										TOTAL DEPTH	11400	PERF.10422	- 11121
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	431 1	1466 3	Y	-0-			-0-
11		1200 N	1146	-0-	-54	-0-	335 1	811 3	Y	-0-			-0-
12		1457 N	735	-0-	-722	-0-	197 1	538 3	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1265	-0-	-626	-0-	283 1	982 3	Y	-0-			-0-
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	367 1	1161 3	Y	-0-			-0-
*03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	407 1	1304 3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10322	- 10552
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	57 1	194 3	Y	-0-			-0-
11		270 N	174	-0-	-96	-0-	51 1	123 3	Y	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	83 1	227 3	Y	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	58 1	201 3	Y	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	90 1	284 3	Y	-0-			-0-
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	69 1	221 3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230	- 11320
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985										TOTAL DEPTH	13015	PERF.10558	- 11335
10		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 2		N	-0-			-0-
11		660 N	638	-0-	-22	-0-	638 2		N	-0-			-0-
12		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2		N	-0-			-0-
01		682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2		N	-0-			-0-
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
*03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003										TOTAL DEPTH	12034	PERF.11036	- 11064
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 201864		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11763 - 11828		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 201865		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10881 - 11538		
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-	-0-	
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-	-0-	
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-	-0-	
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-	-0-	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-	-0-	
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-	-0-	

GUTIERREZ, T.		WELL #: 1		RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11444 - 13680		
10	589 N	426	-0-	-163	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-	
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	-0-	689 2		N	-0-	-0-	
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-	-0-	
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-	
02	644 N	429	-0-	-215	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-	
03	682 N	297	-0-	-385	-0-	-0-	297 2		N	-0-	-0-	

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11374 - 11466		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11918 - 11948		
10	1767 N	328	-0-	-1439	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-	
11	1500 N	255	-0-	-1245	-0-	-0-	255 2		N	-0-	-0-	
12	961 N	197	-0-	-764	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-	
01	341 N	213	-0-	-128	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-	
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-	
03	186 N	96	-0-	-90	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-	

M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908		PERF.10825 - 11501		
10	2635 N	1646	-0-	-989	-0-	-0-	1646 2		N	-0-	-0-	
11	2070 N	1577	-0-	-493	-0-	-0-	1577 2		N	-0-	-0-	
12	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	-0-	1573 2		N	-0-	-0-	
01	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	-0-	1547 2		N	-0-	-0-	
02	1484 N	1330	-0-	-154	-0-	-0-	1330 2		N	-0-	-0-	
03	1581 N	1000	-0-	-581	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	-0-	

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11733 - 11817		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1147 N	803	-0-	-344	-0-	803 2	N	-0-		-0-
11		960 N	944	-0-	-16	-0-	944 2	N	-0-		-0-
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-
01		806 N	700	-0-	-106	-0-	700 2	N	-0-		-0-
02		868 N	674	-0-	-194	-0-	674 2	N	-0-		-0-
03		837 N	506	-0-	-331	-0-	506 2	N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
11		930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2	N	-0-		-0-
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
01		806 N	639	-0-	-167	-0-	639 2	N	-0-		-0-
02		728 N	663	-0-	-65	-0-	663 2	N	-0-		-0-
03		1364 N	760	-0-	-604	-0-	760 2	N	-0-		-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		WELL #:		531085	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3							
10		806 N	705	-0-	-101	-0-	705 2	N	-0-		-0-
11		750 N	719	-0-	-31	-0-	719 2	N	-0-		-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
01		713 N	671	-0-	-42	-0-	671 2	N	-0-		-0-
02		672 N	554	-0-	-118	-0-	554 2	N	-0-		-0-
*03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544
LANIER ESTATE		WELL #:		1							
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112		N	-0-		89
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112		N	-0-		89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112		N	-0-		89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112		N	-0-		89
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112		N	-0-		89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112		N	-0-		89

RICOCHET ENERGY, INC.		WELL #:		710549	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1							
10		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
11		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
12		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
01		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
02		0 W	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-		48
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	42723		N	NO RPT		48

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.				789662												
GARZA, L.				WELL #: 5	RRCID -> 169192		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10474 - 13046					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	-	612	1	2426	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	-	571	1	2305	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	-	518	1	2205	2	Y	-0-	-	-	-0-
01	3100	N	3138	-0-	38	-	38	672	1	2466	2	Y	-0-	-	-	-0-
02	2471	N	2433	-0-	-38	-	-	584	1	1849	2	Y	-0-	-	-	-0-
*03	3100	N	3212	-0-	112	-	112	623	1	2589	2	Y	-0-	-	-	-0-

L. GARZA				WELL #: 7	RRCID -> 170350		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10708 - 10754					
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	-	72	1	284	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-	76	1	305	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	-	76	1	324	2	Y	-0-	-	-	-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-	86	1	317	2	Y	-0-	-	-	-0-
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	-	71	1	224	2	Y	-0-	-	-	-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	-	58	1	243	2	Y	-0-	-	-	-0-

GARZA, L.				WELL #: 6	RRCID -> 172011		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10583 - 12378					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-	-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-	-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-	-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-	-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-	-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-	-	-0-

GARZA L.				WELL #: 8	RRCID -> 173084		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10795 - 11459					
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	-	27	1	106	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-	23	1	94	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	-	22	1	95	2	Y	-0-	-	-	-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	-	23	1	86	2	Y	-0-	-	-	-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-	27	1	86	2	Y	-0-	-	-	-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	-	23	1	95	2	Y	-0-	-	-	-0-

GARZA, L.				WELL #: 10	RRCID -> 174937		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10658 - 11413					
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-	377	1	1497	2	Y	-0-	-	-	1
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	-	377	1	1523	2	Y	-0-	-	-	1
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	-	373	1	1590	2	Y	-0-	-	-	1
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	-	456	1	1675	2	Y	-0-	-	-	1
02	1764	N	1403	-0-	-361	-0-	-	337	1	1066	2	Y	-0-	-	-	1
03	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	-	306	1	1272	2	Y	-0-	-	-	1

GARZA, L.				WELL #: 9	RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11184 - 11288					
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	-	401	1	1592	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	-	303	1	1225	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	-	306	1	1302	2	Y	-0-	-	-	-0-
01	1612	N	1023	-0-	-589	-0-	-	219	1	804	2	Y	-0-	-	-	-0-
02	1428	N	1067	-0-	-361	-0-	-	256	1	811	2	Y	-0-	-	-	-0-
03	1612	N	1021	-0-	-591	-0-	-	198	1	823	2	Y	-0-	-	-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400)		40182 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107											
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193839	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8980	-	10556
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192224	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	8520	-	8570
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			222
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			222
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
HELLEN (2ND COOK MTN.)		40253 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
YAEGER HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	139563	COMPL. DATE	08/23/1991	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5378	-	5390
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02		112 N	61	-0-	-51	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENNE-WINCH-FERRIS		40448 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG							
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC.		391475											
HOLBEIN		WELL #:	2	RRCID ->	066648	COMPL. DATE	02/14/1976	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	1190	-	1200
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
HERBST-TOREL		WELL #:	3	RRCID ->	092247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9978	-	9994
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
HERBST-TOREL		WELL #:	2	RRCID ->	226174	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9584	-	9616
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

HERBST-WILCOX (HERBST III)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
//CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
//CONT.// 130426														
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
130426														
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 18	RRCID -> 151205	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7262	- 7308				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 19	RRCID -> 152807	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7548	- 7634				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 20	RRCID -> 153479	COMPL. DATE 02/02/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7498	- 7533				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, J.E.				WELL #: 1	RRCID -> 203854	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7408	- 7431				
10	1457	N	867	-0-	-590	-0-	146	1	719	3	N	2	164
							2	9					
11	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	153	1	998	3	N	12	176
							13	9					
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	212	1	1118	3	N	4	180
							4	9					
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	207	1	995	3	N	5	185
							6	9					
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	186	1	924	3	N	11	196
							12	9					
03	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	206	1	985	3	N	13	35
							14	9				174 1	

MCKENDRICK, W. H.				WELL #: 29	RRCID -> 204583	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6950	- 7080				
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	3	N	-0-	13
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	58	1	1809	3	N	-0-	13
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	67	1	2076	3	N	-0-	13
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	63	1	2013	3	N	-0-	13
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1788	3	N	-0-	13
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	59	1	1756	3	N	-0-	13

RAMIREZ, J. E. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 210768	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7216	- 7288				
10	589	N	393	-0-	-196	-0-	66	1	327	3	N	-0-	9
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	72	1	498	3	N	-0-	9
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	98	1	513	3	N	-0-	9
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	103	1	499	3	N	-0-	9
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	92	1	453	3	N	-0-	9
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	104	1	493	3	N	-0-	9

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//	40682 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC			251741									
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	215181	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7370 - 7448		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-		-0-	
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:	2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 6943 - 7093		
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-	
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:	1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7816 - 7872		
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:	2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 7814 - 7844		
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:	3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7406 - 7528		
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		24	
11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		24	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24	
*01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		24	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24	

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HEREFORD -T-		WELL #:	38	RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7392 - 7556		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3892 - 3946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7610 - 8461				
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	3	1		19
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	332	2	1	9	N	1				20
12	496 N	309	-0-	-187	-0-	308	2	1	9	N	1	1	1		20
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1		20
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	272	2	2	9	N	2	2	1		20
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	1		20

HERMANAS SIETE (O-55)		WELL #:		1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.13252 - 13280				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERMANN (FROST A)		WELL #:		20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3721 - 3731				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HERMANN (VELA)		WELL #:		87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3935 - 3943				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HET (2700)		WELL #:		1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2840 - 2844				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2042 - 2074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

10	184	N	184	-0-	-0-		48	1	136	2	Y	-0-				-0-
11	180	N	175	-0-	-5		48	1	127	2	Y	-0-				-0-
12	158	N	158	-0-	-0-		42	1	116	2	Y	-0-				-0-
01	585	N	585	-0-	-0-		155	1	430	2	Y	-0-				-0-
02	585	N	585	-0-	-0-		164	1	421	2	Y	-0-				-0-
03	155	N	147	-0-	-8		37	1	110	2	Y	-0-				-0-

HIDALGO (BELL)		//CONT.//		41078 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
KAWAHATA UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	010892	COMPL. DATE	05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		375	1	1073	2	Y	19	54	1	35
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		430	1	1144	2	Y	16			51
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		440	1	1219	2	Y	12			63
01	930 N	600	-0-	-330	-0-		156	1	432	2	Y	11			74
02	840 N	639	-0-	-201	-0-		175	1	449	2	Y	14			88
*03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		491	1	1455	2	Y	20	60	1	48

KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 M	RRCID ->	043989	COMPL. DATE	02/02/1968	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
10	0 Z	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-	-0-

HIDALGO (CORD)		41078 124		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:		A 1 L	RRCID ->	010899	COMPL. DATE	01/14/1957	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6980 - 6990
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	010900	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 6975 - 6990
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	253120	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 - 7123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

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

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3720	3251	-0-	-469	-0-	481	1	2770	3	N	-0-					-0-
11	3600	2930	-0-	-670	-0-	428	1	2502	3	N	-0-					-0-
12	3627 #	3135	-0-	-492	-0-	453	1	2682	3	N	-0-					-0-
01	3255 #	3115	-0-	-140	-0-	459	1	2656	3	N	-0-					-0-
02	2940 #	2696	-0-	-244	-0-	412	1	2284	3	N	-0-					-0-
*03	3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	479	1	2861	3	N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HIDALGO (HACKNEY B) DEWRE PETROLEUM CORPORATION KAWAHATA UNIT												
		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		216748		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 6466 - 7636
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	250 1	715 2	Y	19	54 1		35
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	178 1	473 2	Y	16			51
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	155 1	428 2	Y	12			63
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	152 1	420 2	Y	11			74
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	135 1	346 2	Y	14			88
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	230 1	680 2	Y	20	60 1		48

10 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
HIDALGO (KAWAHATA) DEWRE PETROLEUM CORPORATION KAWAHATA UNIT												
		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		216748		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

10 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			23
PATE GAS UNIT 1												
		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		033181		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6950 - 6959
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

10 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			23
HIDALGO (WHITTINGTON 7900) ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. J. L. BELL GAS UNIT												
		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		033181		WELL #: 3		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7639 - 7649
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020 - P/A 06/15/20												

10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
HIDALGO (6140) DEWRE PETROLEUM CORPORATION SAVAGE UNIT "A"												
		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		216748		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6177 - 6191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70

HIDALGO (6140)		//CONT.//		41078 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
KELLY, J. C., UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	010827	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	6803	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220)				41078 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
THERSER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	153747	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 6228 - 6236	
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	3	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	14	1	87	3	N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	N	-0-		-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	16	1	86	3	N	-0-		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-		-0-

HIDALGO (6500)				41078 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
KELLY, J. C., UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	010828	COMPL. DATE	03/08/1958	TOTAL DEPTH	6803	PERF. N/A	
10	5043 R	5043	-0-	-0-	-0-	444	1	4581	2	Y	16		39
11	5130 #	4510	-0-	-620	-0-	426	1	4067	2	Y	15		54
12	5518 #	5148	-0-	-370	-0-	434	1	4700	2	Y	13		67
01	5518 #	-0-	-0-	-5518	-0-	14	9			Y	-0-	65 1	2
02	4984 #	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	-0-		2
*03	6411 R	6411	-0-	-0-	-0-	453	1	5941	2	Y	15		17
						17	9						

HIDALGO (6590)				41078 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
NOSER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 6639 - 6644	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HIDALGO (7200, LOWER)				41078 868	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
SAVAGE -A- UNIT				WELL #:	A 2 L	RRCID ->	010902	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7241 - 7262	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	744 N	656	-0-	-88 B	-31801	97	1	559	3	N	-0-	-0-
11	660 N	617	-0-	-43 B	-31801	90	1	527	3	N	-0-	-0-
12	589 N	634	-0-	45 B	-31756	92	1	542	3	N	-0-	-0-
01	651 N	602	-0-	-49 B	-31756	89	1	513	3	N	-0-	-0-
02	588 N	511	-0-	-77 B	-31756	78	1	433	3	N	-0-	-0-
03	620 N	617	-0-	-3 B	-31756	88	1	529	3	N	-0-	-0-

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146			
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	13	1	71	3	N	-0-	80
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	N	-0-	80
12	248 N	142	-0-	-106	-0-	21	1	121	3	N	-0-	80
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	N	-0-	80
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	23	1	125	3	N	-0-	80
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	18	1	109	3	N	-0-	80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SHRINER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576			
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	21	1	122	3	N	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	N	-0-	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	40	1	238	3	N	-0-	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	23	1	130	3	N	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	31	1	173	3	N	-0-	-0-
03	279 N	135	-0-	-144	-0-	19	1	116	3	N	-0-	-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	701	1	2007	2	N	-0-	184
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	678	1	1807	2	N	-0-	184
12	2790 N	2603	-0-	-187	-0-	691	1	1912	2	N	-0-	184
01	2697 N	2542	-0-	-155	-0-	675	1	1867	2	N	-0-	184
02	2800 N	2828	-0-	28	28	790	1	2038	2	N	-0-	184
*03	2782 N	2754	-0-	-28	-0-	695	1	2059	2	N	-0-	184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VAC STOP SWD, LLC 881153
 SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

10	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4586 2	43 9	N	39	61
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4138 2	44 9	N	40	101
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4314 2	47 9	N	43	144
01	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4309 2	47 9	N	43	187
02	3864 X	3800	-0-	-64	-0-	3800 2		N	-0-	187
03	4278 X	4132	-0-	-146	-0-	4098 2	34 9	N	31	37

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	2290 2	13 9	N	12	144
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087 2	1 9	N	1	145
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2219 2	9 9	N	8	153
01	2294 N	2240	-0-	-54	-0-	2225 2	15 9	N	14	167
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2030 2	8 9	N	7	12
03	2232 N	1119	-0-	-1113	-0-	1119 2		N	-0-	12

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: A 12		RRCID -> 010918		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 11297		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	54	1				-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-						-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-						-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-						-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-						-0-
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-						-0-

BENTSEN TRACT I		WELL #: A 9		RRCID -> 063633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11147		PERF. 6740 - 6788	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT 1V -A-		WELL #: 11		RRCID -> 066784		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10192		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BENTSEN TRACT III -A-		WELL #: 3		RRCID -> 066943		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 11231		PERF. 9676 - 9773				
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	36		76	
						40	9							
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	36		112	
						40	9							
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	59	1	773	2	N	48		160	
						53	9							
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	N	35		195	
						39	9							
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	N	23	185	1	33
						25	9							
03	837 N	581	-0-	-256	-0-	39	1	509	2	N	30		63	
						33	9							

BENTSEN TRACT I		WELL #: 3		RRCID -> 076842		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 11476		PERF. 8602 - 8622				
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	10	2	Y	20	25	1	12
						22	9							
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	13	18	1	7
						14	9							
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	7	1	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.		WELL #: 1		RRCID -> 098893		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 7438 - 8867			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 85		RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7094 - 7106							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 88		RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 7899 - 7919							
10		527 N	398	-0-	-129	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
11		480 N	243	-0-	-237	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
12		465 N	164	-0-	-301	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
01		403 N	141	-0-	-262	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
02		224 N	30	-0-	-194	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
03		155 N	20	-0-	-135	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8599 - 8653							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9172 - 9202							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8377 - 8479							
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
02		140 N	107	-0-	-33	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 5076 - 5166							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D"			WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 7043 - 7067							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	5	4 0
						6	9					1
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	5	5 0
						6	9					1
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	1 0
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-	-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079												
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	44	43 0
						48	9					5
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	7	1	116	2	Y	50	49 0
						55	9					6
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	122	116 0
						134	9					12
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	303	305 0
						333	9					10
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	131	124 0
						144	9					17
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	8	1	137	2	Y	93	105 0
						102	9					5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984												
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1386	2	Y	8	8 0
						9	9					1
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	76	1	1334	2	Y	9	9 0
						10	9					1
12	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	74	1	1304	2	Y	-0-	1 0
01	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	76	1	1306	2	Y	-0-	-0-
02	1316 N	1176	-0-	-140	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	72	1	1233	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888												
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	132	1	2237	2	Y	98	97 0
						108	9					11
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	114	1	1993	2	Y	113	111 0
						124	9					13
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	Y	79	84 0
						87	9					8
01	2356 N	2119	-0-	-237	-0-	112	1	1939	2	Y	62	68 0
						68	9					2
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	114	1	1971	2	Y	27	26 0
						30	9					3
03	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	116	1	1992	2	Y	20	22 0
						22	9					1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 104		RRCID -> 144335		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	13 1	224 2	Y	7	7 0	1
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8 9 12 1	207 2	Y	8	8 0	1
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9 9 13 1	234 2	Y	-0-	1 0	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	271 2	Y	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	Y	-0-		-0-
STATE SLICK "D"		WELL #: 18		RRCID -> 145005		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 96		RRCID -> 145746		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394			
10	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	91 1	1555 2	Y	77	75 0	9
11	1800 N	1638	-0-	-162	-0-	85 9 83 1	1459 2	Y	87	86 0	10
12	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	96 9 88 1	1542 2	Y	100	100 0	10
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	110 9 90 1	1563 2	Y	164	169 0	5
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	180 9 80 1	1378 2	Y	72	68 0	9
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	79 9 86 1	1480 2	Y	50	57 0	2
SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 147285		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 74		RRCID -> 148382		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	Y	7	7 0	1
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8 9 1 1	19 2	Y	8	8 0	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9		Y	8	8 0	1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT

10		3720 X	3714	-0-	-6	-0-	205 1	3487 2	Y		20	20 0	2
							22 9						
11		3630 X	3621	-0-	-9	-0-	195 1	3409 2	Y		15	15 0	2
							17 9						
12		3782 X	3774	-0-	-8	-0-	203 1	3558 2	Y		12	13 0	1
							13 9						
01		3782 X	3423	-0-	-359	-0-	186 1	3213 2	Y		22	22 0	1
							24 9						
02		2940 X	2622	-0-	-318	-0-	143 1	2469 2	Y		9	9 0	1
							10 9						
03		3255 X	3238	-0-	-17	-0-	178 1	3052 2	Y		7	8 0	-0-
							8 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603													
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y		-0-	-0-	-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y		-0-	-0-	-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y		-0-	-0-	-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	Y		-0-	-0-	-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y		-0-	-0-	-0-
03		186 N	132	-0-	-54	-0-	7 1	125 2	Y		-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0													
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	11 1	193 2	Y		-0-	-0-	-0-
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	10 1	182 2	Y		-0-	-0-	-0-
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	11 1	184 2	Y		-0-	-0-	-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	11 1	186 2	Y		-0-	-0-	-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	Y		-0-	-0-	-0-
*03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	Y		-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888													
10		5084 X	4833	-0-	-251	-0-	266 1	4525 2	Y		38	38 0	4
							42 9						
11		4830 X	4076	-0-	-754	-0-	218 1	3810 2	Y		44	43 0	5
							48 9						
12		4960 X	4734	-0-	-226	-0-	251 1	4398 2	Y		77	74 0	8
							85 9						
01		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	274 1	4729 2	Y		158	161 0	5
							174 9						
02		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	258 1	4465 2	Y		69	65 0	9
							76 9						
*03		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	270 1	4641 2	Y		48	55 0	2
							53 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069													
10		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	246 1	4191 2	Y		342	337 0	38
							376 9						
11		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	230 1	4023 2	Y		118	142 0	14
							130 9						
12		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	235 1	4121 2	Y		-0-	14 0	-0-
01		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	239 1	4131 2	Y		-0-	-0-	-0-
02		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	212 1	3669 2	Y		-0-	-0-	-0-
*03		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	235 1	4039 2	Y		-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	2	Y	-0-			-0-
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	141	1	2463	2	Y	-0-			-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	141	1	2481	2	Y	-0-			-0-
01	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	125	1	2154	2	Y	-0-			-0-
02	2436 N	2277	-0-	-159	-0-	124	1	2153	2	Y	-0-			-0-
03	2635 N	2402	-0-	-233	-0-	132	1	2270	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

10	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	18	1	320	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	2	Y	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	25	24	0	3
						28	9							
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	2	1	34	2	Y	6	8	0	1
						7	9							
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	1	0	-0-
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	102	1	1744	2	Y	18	18	0	2
						20	9							
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	99	1	1734	2	Y	8	9	0	1
						9	9							
12	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	94	1	1655	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
01	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	100	1	1729	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
02	1708 N	1451	-0-	-257	-0-	79	1	1369	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	98	1	1686	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

10	465 N	277	-0-	-188	-0-	13	1	222	2	Y	38	38	0	4
						42	9							
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	20	1	356	2	Y	46	45	0	5
						51	9							
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	24	27	0	2
						26	9							
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-	2	0	-0-
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	23	1	401	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 122		RRCID -> 170702		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 5736 - 6578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	195	1	3309	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	151	1	2636	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	133	1	2338	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	145	1	2501	2	Y	-0-			-0-
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	197	1	3415	2	Y	-0-			-0-
*03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	122	1	2093	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 170705		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8935 - 9656				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 12		RRCID -> 170793		COMPL. DATE 02/02/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6338 - 6347				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 171611		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8916 - 8928				
10	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	135	1	2301	2	Y	107	105	0	12
						118	9							
11	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	123	1	2155	2	Y	89	91	0	10
						98	9							
12	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	124	1	2175	2	Y	-0-	10	0	-0-
01	2573 X	2243	-0-	-330	-0-	123	1	2120	2	Y	-0-			-0-
02	2128 N	2091	-0-	-37	-0-	114	1	1977	2	Y	-0-			-0-
03	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	122	1	2093	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 86		RRCID -> 171621		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8607 - 9970				
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	Y	25	24	0	3
						28	9							
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	10	12	0	1
						11	9							
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	32	1	566	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
01	651 N	463	-0-	-188	-0-	25	1	431	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														

10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	Y	14	13	0	2
						15	9							
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	Y	18	18	0	2
						20	9							
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	33	1	573	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
02	756 N	652	-0-	-104	-0-	35	1	603	2	Y	13	12	0	2
						14	9							
*03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	887	2	Y	8	10	0	-0-
						9	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790														

10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
02	896 N	872	-0-	-24	-0-	48	1	824	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
03	1023 N	870	-0-	-153	-0-	48	1	822	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681														

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474														

10	465 N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	22	1	387	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	21	1	371	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318										COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7017 - 7200				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	8426 - 9333				
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726										COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7250 - 7270				
10		992 N	925	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	51	1	862	2	Y	11	11	0			1
									12	9									
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	14	13	0			2
									15	9									
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1100	2	Y	12	13	0			1
									13	9									
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1093	2	Y	-0-	1	0			-0-
02		1064 N	1007	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	55	1	952	2	Y	-0-					-0-
03		1178 N	1057	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	58	1	999	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964										COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7190 - 7372				
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02		1400 N	1390	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-					-0-
03		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	82	1	1410	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978										COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8737 - 8750				
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-					-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	-0-					-0-
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					-0-
*03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979										COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8144 - 8256				
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
03		279 N	133	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833										COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	6970 - 6990
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	188	1	3194	2	Y	15	14	0		2
						17	9								
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	173	1	3030	2	Y	16	16	0		2
						18	9								
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	171	1	3004	2	Y	20	20	0		2
						22	9								
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	178	1	3074	2	Y	52	52	0		2
						57	9								
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	168	1	2905	2	Y	22	21	0		3
						24	9								
03	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	176	1	3017	2	Y	16	18	0		1
						18	9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792										COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8809 - 8819
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130										COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7404 - 7987
10	527 N	141	-0-	-386	-0-	8	1	133	2	Y	-0-				-0-
11	450 N	17	-0-	-433	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-				-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	-0-				-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	Y	-0-				-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508										COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	6856 - 7200
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	2	Y	233	229	0		26
						256	9								
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	94	1	1645	2	Y	265	260	0		31
						292	9								
12	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	98	1	1712	2	Y	302	303	0		30
						332	9								
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	102	1	1762	2	Y	82	109	0		3
						90	9								
02	1904 N	1414	-0-	-490	-0-	76	1	1321	2	Y	15	16	0		2
						17	9								
03	2108 N	1940	-0-	-168	-0-	106	1	1821	2	Y	12	13	0		1
						13	9								
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184										COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	7210 - 7290
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
STATE SLICK D		WELL #: 23		RRCID -> 182546		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	29 1	501 2	Y	11 0	1
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	12 9	516 2	Y	9 0	1
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	10 9	505 2	Y	9 0	1
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	26 1	457 2	Y	14 0	-0-
02	252 N	118	-0-	-134	-0-	15 9	104 2	Y	7 0	1
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6 1	348 2	Y	4 0	-0-
						8 9				
						20 1				
						4 9				
SLICK, T. B. ESTATE										
		WELL #: 133		RRCID -> 182680		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE										
		WELL #: 127		RRCID -> 183102		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE										
		WELL #: 129		RRCID -> 184506		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860		
10	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	714 1	12153 2	Y	130 0	15
11	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	143 9	11397 2	Y	147 0	17
12	13113 X	9739	-0-	-3374	-0-	651 1	9038 2	Y	169 0	17
01	13113 X	12888	-0-	-225	-0-	162 9	12145 2	Y	36 0	1
02	11200 X	8803	-0-	-2397	-0-	515 1	8030 2	Y	281 0	36
03	12400 X	9964	-0-	-2436	-0-	186 9	9164 2	Y	242 0	12
						703 1				
						40 9				
						464 1				
						309 9				
						534 1				
						266 9				
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE										
		WELL #: 14		RRCID -> 184559		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598										COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6551 - 7460
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	39	39 0		4			
						43 9									
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	7 2	50 9	Y	45	44 0		5			
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	51	51 0		5			
						56 9									
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	4 2	3 9	Y	3	8 0		-0-			
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-			
03	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 2		Y	-0-			-0-			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976										COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8510 - 10024
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094										COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7283 - 7298
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-			
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	5 1	84 2	Y	-0-			-0-			
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-			-0-			
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-			
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-			
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2	Y	-0-			-0-			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619										COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8965 - 9112
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29 1	502 2	Y	-0-			-0-			
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	24 1	427 2	Y	-0-			-0-			
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	28 1	498 2	Y	-0-			-0-			
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	23 1	396 2	Y	-0-			-0-			
02	420 N	305	-0-	-115	-0-	17 1	288 2	Y	-0-			-0-			
03	527 N	368	-0-	-159	-0-	20 1	348 2	Y	-0-			-0-			
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635										COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7047 - 7160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790										COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6805 - 7106
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	10 1	178 2	Y	-0-			-0-			
11	300 N	172	-0-	-128	-0-	9 1	163 2	Y	-0-			-0-			
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	16 1	284 2	Y	-0-			-0-			
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	337 2	Y	-0-			-0-			
02	280 X	176	-0-	-104	-0-	10 1	166 2	Y	-0-			-0-			
*03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	24 1	417 2	Y	-0-			-0-			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					8
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174												
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	-0-
02		168 N	11	-0-	-157	-0-	-0-	1	1	10	2	-0-
03		186 N	52	-0-	-134	-0-	-0-	3	1	49	2	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510												
10		4154 X	3941	-0-	-213	-0-	-0-	216	1	3673	2	5
								52	9			
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	3960	2	1
								14	9			
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4072	2	-0-
01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	3968	2	-0-
02		3976 X	3196	-0-	-780	-0-	-0-	175	1	3021	2	-0-
03		4340 X	3810	-0-	-530	-0-	-0-	210	1	3600	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158												
10		558 X	196	-0-	-362	-0-	-0-	11	1	185	2	-0-
11		540 X	342	-0-	-198	-0-	-0-	18	1	324	2	-0-
12		558 X	451	-0-	-107	-0-	-0-	24	1	427	2	-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	-0-
02		308 N	142	-0-	-166	-0-	-0-	8	1	134	2	-0-
03		465 N	46	-0-	-419	-0-	-0-	3	1	43	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392												
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	2	-0-
								3	9			
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	-0-
								4	9			
12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1716	2	-0-
								3	9			
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1736	2	-0-
02		1680 N	1641	-0-	-39	-0-	-0-	90	1	1551	2	-0-
03		1829 N	1794	-0-	-35	-0-	-0-	99	1	1695	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553												
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		128	RRCID ->	191130	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	6768 - 7062		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		130	RRCID ->	191244	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9994 - 10230		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		140	RRCID ->	191556	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7621 - 7666		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		138	RRCID ->	191560	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8807 - 9186		
10	7316 X	7086	-0-	-230	-0-	384	1	6538	2	Y	149	146	0	17
						164	9							
11	7080 X	7022	-0-	-58	-0-	369	1	6467	2	Y	169	166	0	20
						186	9							
12	7316 X	6783	-0-	-533	-0-	354	1	6217	2	Y	193	194	0	19
						212	9							
01	7285 X	6865	-0-	-420	-0-	356	1	6158	2	Y	319	328	0	10
						351	9							
02	6244 X	5994	-0-	-250	-0-	319	1	5522	2	Y	139	131	0	18
						153	9							
03	6913 X	6344	-0-	-569	-0-	343	1	5893	2	Y	98	111	0	5
						108	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		139	RRCID ->	193895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	9033 - 10154		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		131	RRCID ->	196441	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7053 - 7089		
10	9945 X	339	-0-	-9606	-0-	6	2	333	9	Y	303	298	0	34
11	4740 X	386	-0-	-4354	-0-	8	2	378	9	Y	344	338	0	40
12	3410 X	441	-0-	-2969	-0-	8	2	433	9	Y	394	395	0	39
01	1116 X	26	-0-	-1090	-0-	2	2	24	9	Y	22	60	0	1
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		148	RRCID ->	197732	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8542 - 8556	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		141	RRCID ->	198536	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	8962 - 9072	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	109	108 0	12
						120	9						
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	125	123 0	14
						138	9						
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	Y	144	144 0	14
						158	9						
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	323	326 0	11
						355	9						
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	142	135 0	18
						156	9						
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	Y	101	114 0	5
						111	9						

STATE-SLICK		WELL #:		1	RRCID ->	198583	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7400 - 8297	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		153	RRCID ->	198584	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9405 - 9520	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		150	RRCID ->	199231	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9058 - 10561	
10	1333 N	1038	-0-	-295	-0-	58	1	980	2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	73	1	1279	2	Y	-0-		-0-
12	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	75	1	1307	2	Y	7	6 0	1
						8	9						
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	Y	59	58 0	2
						65	9						
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	66	1	1140	2	Y	25	24 0	3
						28	9						
03	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	71	1	1225	2	Y	19	21 0	1
						21	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		146	RRCID ->	199234	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8888 - 9702	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-		-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 149		RRCID -> 201856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6975 X	6582	-0-	-393	-0-	344 1	5847 2	Y	355	349 0		40
						391 9						
11	6600 X	6379	-0-	-221	-0-	321 1	5614 2	Y	404	397 0		47
						444 9						
12	6758 X	6534	-0-	-224	-0-	330 1	5794 2	Y	373	383 0		37
						410 9						
01	6758 X	6125	-0-	-633	-0-	335 1	5790 2	Y	-0-	37 0		-0-
02	5516 X	5503	-0-	-13	-0-	301 1	5202 2	Y	-0-			-0-
03	6107 X	5988	-0-	-119	-0-	330 1	5658 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 135		RRCID -> 201860		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160				
10	7998 X	5040	-0-	-2958	-0-	280 1	4760 2	Y	-0-			-0-
11	7740 X	7570	-0-	-170	-0-	409 1	7161 2	Y	-0-			-0-
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	441 1	7731 2	Y	-0-			-0-
01	6014 X	5174	-0-	-840	-0-	283 1	4891 2	Y	-0-			-0-
02	7056 X	5940	-0-	-1116	-0-	324 1	5616 2	Y	-0-			-0-
03	8184 X	6337	-0-	-1847	-0-	349 1	5988 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480				
10	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	90 1	1534 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	83 1	1450 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
12	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	82 1	1446 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	83 1	1443 2	Y	-0-	1 0		-0-
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	80 1	1381 2	Y	-0-			-0-
*03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	88 1	1506 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 142		RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 154		RRCID -> 205386		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830				
10	930 N	714	-0-	-216	-0-	38 1	648 2	Y	25	24 0		3
						28 9						
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	82 1	1432 2	Y	28	28 0		3
						31 9						
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	69 1	1212 2	Y	32	32 0		3
						35 9						
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64 1	1114 2	Y	124	123 0		4
						136 9						
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	55 1	947 2	Y	56	53 0		7
						62 9						
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59 1	1008 2	Y	40	45 0		2
						44 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4588 X	4189	-0-	-399	-0-	232 1	3954 2	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
11		4440 X	4152	-0-	-288	-0-	224 1	3924 2	Y	4	4 0	-0-
							4 9					
12		4557 X	4457	-0-	-100	-0-	240 1	4215 2	Y	2	2 0	-0-
							2 9					
01		4557 X	4003	-0-	-554	-0-	219 1	3784 2	Y	-0-		-0-
02		4088 X	4015	-0-	-73	-0-	219 1	3796 2	Y	-0-		-0-
03		4464 X	4082	-0-	-382	-0-	225 1	3857 2	Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500												

10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	62 1	996 2	N	95	76 1	65
							105 9					
11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	60 1	1156 2	N	93	101 1	57
							102 9					
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	87 1	1142 2	N	104	121 1	40
							114 9					
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	67 1	1015 2	N	135	100 1	75
							149 9					
02		1232 N	1209	-0-	-23	-0-	64 1	1031 2	N	104	131 1	48
							114 9					
03		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	85 1	1095 2	N	93	73 1	68
							102 9					

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675												

10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 2	N	-0-		-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	N	-0-		-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 2	N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	N	-0-		-0-
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	7 1	111 2	N	-0-		-0-
*03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	N	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545												

10		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	155 1	2634 2	Y	108	106 0	12
							119 9					
11		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	133 1	2335 2	Y	122	120 0	14
							134 9					
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	103 1	1810 2	Y	141	141 0	14
							155 9					
01		1984 N	217	-0-	-1767	-0-	8 1	146 2	Y	57	69 0	2
							63 9					
02		2632 X	165	-0-	-2467	-0-	8 1	133 2	Y	22	21 0	3
							24 9					
03		2914 X	55	-0-	-2859	-0-	2 1	35 2	Y	16	18 0	1
							18 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	821	-0-	-388	-0-	45	1	769	2	Y	6	6 0	1
11	1050 N	721	-0-	-329	-0-	39	1	674	2	Y	7	7 0	1
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	51	1	902	2	Y	22	21 0	2
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	51	51 0	2
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	789	2	Y	22	21 0	3
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	15	17 0	1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

10	6200 X	5339	-0-	-861	-0-	292	1	4966	2	Y	74	73 0	8
11	6000 X	5554	-0-	-446	-0-	295	1	5164	2	Y	86	84 0	10
12	6200 X	6073	-0-	-127	-0-	322	1	5654	2	Y	88	89 0	9
01	5921 X	4455	-0-	-1466	-0-	236	1	4072	2	Y	134	139 0	4
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	257	1	4441	2	Y	60	56 0	8
*03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	264	1	4530	2	Y	41	47 0	2

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

10	279 N	174	-0-	-105	-0-	10	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	123	1	2091	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	104	1	1820	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	146	1	2566	2	Y	46	41 0	5
01	3100 N	3741	-0-	641	641	197	1	3411	2	Y	121	122 0	4
02	2800 N	3214	-0-	414	1055	172	1	2984	2	Y	53	50 0	7
*03	3100 N	3462	-0-	362	1417	188	1	3233	2	Y	37	42 0	2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		152	RRCID ->	212794	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	8963 - 9277	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	41	40 0	5
						45	9						
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	45	45 0	5
						50	9						
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	40	2	Y	42	43 0	4
						46	9						
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	36	39 0	1
						40	9						
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	16	15 0	2
						18	9						
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	12	13 0	1
						13	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		159	RRCID ->	214022	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12481	PERF.	8994 - 9069
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		161	RRCID ->	214023	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8865 - 8968	
10	5859 X	2871	-0-	-2988	-0-	158	1	2689	2	Y	22	22 0	2
						24	9						
11	5670 X	2727	-0-	-2943	-0-	146	1	2552	2	Y	26	25 0	3
						29	9						
12	5859 X	2667	-0-	-3192	-0-	142	1	2493	2	Y	29	29 0	3
						32	9						
01	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	163	1	2820	2	Y	181	178 0	6
						199	9						
02	2688 X	2509	-0-	-179	-0-	132	1	2283	2	Y	85	80 0	11
						94	9						
*03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	170	1	2926	2	Y	60	68 0	3
						66	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		160	RRCID ->	214025	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7854 - 8370	
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	148	1	2514	2	Y	18	18 0	2
						20	9						
11	2490 N	2443	-0-	-47	-0-	130	1	2278	2	Y	32	30 0	4
						35	9						
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	146	1	2564	2	Y	70	67 0	7
						77	9						
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	139	1	2397	2	Y	117	120 0	4
						129	9						
02	2268 N	2260	-0-	-8	-0-	120	1	2084	2	Y	51	48 0	7
						56	9						
03	2728 N	2450	-0-	-278	-0-	133	1	2278	2	Y	35	40 0	2
						39	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	159	1	2707	2	Y	91	90	0	10
11	2850 X	2830	-0-	-20	-0-	100	9	2569	2	Y	104	102	0	12
12	2945 X	2912	-0-	-33	-0-	147	1	2631	2	Y	119	119	0	12
01	2945 N	2795	-0-	-150	-0-	114	9	2622	2	Y	19	30	0	1
02	2576 N	2491	-0-	-85	-0-	150	1	2355	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	2852 N	2688	-0-	-164	-0-	131	9	2540	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783														
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	278	1	4732	2	Y	127	125	0	14
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	140	9	4747	2	Y	146	143	0	17
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	271	1	4321	2	Y	167	167	0	17
01	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	161	9	4562	2	Y	162	174	0	5
02	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	246	1	4224	2	Y	64	61	0	8
*03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	184	9	4045	2	Y	45	51	0	2
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498														
10	3100 N	3975	-0-	875	1274	215	1	3661	2	Y	90	89	0	10
11	3000 N	4214	-0-	1214	2488	99	9	3962	2	Y	24	31	0	3
12	7449 X	4961	-0-	-2488	-0-	226	1	4693	2	Y	-0-	3	0	-0-
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	26	9	5508	2	Y	-0-			-0-
02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	319	1	5491	2	Y	-0-			-0-
*03	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	317	1	6534	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440														
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	89	1	1509	2	Y	16	16	0	2
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	18	9	1506	2	Y	17	17	0	2
12	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	86	1	1559	2	Y	-0-	2	0	-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	19	9	1526	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1464	-0-	-20	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	80	1	1351	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8044 - 8128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2		N	-0-				-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2		N	-0-				-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2		N	-0-				-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-				-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 2		N	-0-				-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-				-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348										COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9198 - 9274
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8670 - 9232
10	5270	X	5099	-0-	-171	-0-	298 1	4754 2		Y	43	34	1		27
							47 9								
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	255 1	4867 2		Y	44	47	1		24
							48 9								
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	381 1	4993 2		Y	47	56	1		15
							52 9								
01	5270	X	5259	-0-	-11	-0-	320 1	4870 2		Y	63	46	1		32
							69 9								
02	4816	X	4579	-0-	-237	-0-	264 1	4263 2		Y	47	60	1		19
							52 9								
03	5425	X	5233	-0-	-192	-0-	372 1	4815 2		Y	42	33	1		28
							46 9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388										COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10386 - 10546
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	154 1	2621 2		Y	-0-				-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	157 1	2748 2		Y	-0-				-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	157 1	2761 2		Y	11	10	0		1
							12 9								
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	161 1	2784 2		Y	30	30	0		1
							33 9								
02	2716	X	2271	-0-	-445	-0-	123 1	2134 2		Y	13	12	0		2
							14 9								
03	3007	X	2521	-0-	-486	-0-	138 1	2374 2		Y	8	10	0		-0-
							9 9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458										COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7296 - 7903
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82 1	1397 2		Y	10	10	0		1
							11 9								
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	80 1	1408 2		Y	12	12	0		1
							13 9								
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	77 1	1358 2		Y	9	9	0		1
							10 9								
01	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	72 1	1250 2		Y	-0-	1	0		-0-
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	72 1	1241 2		Y	-0-				-0-
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	86 1	1470 2		Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 172	RRCID ->	224077	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	6890 - 6982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4371 X	4136	-0-	-235	-0-	225 1	3825 2	Y	78	77 0		9
							86 9						
11		4110 X	4008	-0-	-102	-0-	211 1	3700 2	Y	88	87 0		10
							97 9						
12		4185 X	3926	-0-	-259	-0-	207 1	3629 2	Y	82	84 0		8
							90 9						
01		4185 X	3827	-0-	-358	-0-	204 1	3531 2	Y	84	89 0		3
							92 9						
02		3780 X	3652	-0-	-128	-0-	197 1	3415 2	Y	36	34 0		5
							40 9						
03		4154 X	4094	-0-	-60	-0-	224 1	3842 2	Y	25	29 0		1
							28 9						

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 174	RRCID ->	225176	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	8736 - 9642	

10		1581 N	1180	-0-	-401	-0-	65 1	1108 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
11		2040 N	1716	-0-	-324	-0-	92 1	1617 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
12		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	100 1	1750 2	Y	-0-	1 0		-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	103 1	1788 2	Y	-0-			-0-
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	92 1	1587 2	Y	-0-			-0-
03		1860 N	1448	-0-	-412	-0-	80 1	1368 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 175	RRCID ->	225690	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9904 - 9916	

10		6014 X	3789	-0-	-2225	-0-	208 1	3540 2	Y	37	36 0		4
							41 9						
11		5040 X	4031	-0-	-1009	-0-	215 1	3771 2	Y	41	40 0		5
							45 9						
12		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	238 1	4179 2	Y	18	21 0		2
							20 9						
01		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	254 1	4399 2	Y	-0-	2 0		-0-
02		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	223 1	3854 2	Y	-0-			-0-
*03		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	246 1	4226 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 181	RRCID ->	226886	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12274	PERF.	8786 - 11080	

10		4123 X	3800	-0-	-323	-0-	206 1	3497 2	Y	88	87 0		10
							97 9						
11		3960 X	3648	-0-	-312	-0-	191 1	3350 2	Y	97	96 0		11
							107 9						
12		4092 X	3585	-0-	-507	-0-	193 1	3392 2	Y	-0-	11 0		-0-
01		4092 X	3006	-0-	-1086	-0-	164 1	2842 2	Y	-0-			-0-
02		3304 X	3285	-0-	-19	-0-	179 1	3106 2	Y	-0-			-0-
03		3658 X	3507	-0-	-151	-0-	193 1	3314 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 176	RRCID ->	227037	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	7144 - 8357	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5425 X	5130	-0-	-295	-0-	282	1	4789	2	Y	54	53 0	6
						59	9						
11	5250 X	4765	-0-	-485	-0-	254	1	4444	2	Y	61	60 0	7
						67	9						
12	5239 X	4791	-0-	-448	-0-	255	1	4469	2	Y	61	62 0	6
						67	9						
01	5115 X	4348	-0-	-767	-0-	238	1	4110	2	Y	-0-	6 0	-0-
02	4592 X	4114	-0-	-478	-0-	225	1	3889	2	Y	-0-		-0-
03	5084 X	4314	-0-	-770	-0-	237	1	4077	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

10	1860 N	1518	-0-	-342	-0-	82	1	1397	2	Y	35	34 0	4
						39	9						
11	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	73	1	1285	2	Y	18	20 0	2
						20	9						
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1494	2	Y	14	15 0	1
						15	9						
01	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	78	1	1343	2	Y	24	24 0	1
						26	9						
02	1288 N	1227	-0-	-61	-0-	66	1	1150	2	Y	10	10 0	1
						11	9						
03	1581 N	1424	-0-	-157	-0-	78	1	1338	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	91	1	1551	2	Y	39	39 0	4
						43	9						
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1510	2	Y	45	44 0	5
						50	9						
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1515	2	Y	52	52 0	5
						57	9						
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	2	Y	98	100 0	3
						108	9						
02	1512 N	1501	-0-	-11	-0-	79	1	1376	2	Y	42	40 0	5
						46	9						
03	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	83	1	1431	2	Y	30	34 0	1
						33	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	152	1	2592	2	Y	66	65 0	7
						73	9						
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	145	1	2543	2	Y	78	76 0	9
						86	9						
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	134	1	2358	2	Y	93	93 0	9
						102	9						
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	135	1	2326	2	Y	169	172 0	6
						186	9						
02	2436 N	2214	-0-	-222	-0-	117	1	2018	2	Y	72	69 0	9
						79	9						
03	2604 N	2490	-0-	-114	-0-	134	1	2298	2	Y	53	59 0	3
						58	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	59	1 996 2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	54	1 947 2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	55	1 969 2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	56	1 973 2	Y	-0-		-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	52	1 897 2	Y	-0-		-0-
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1 971 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

10	3410 X	3358	-0-	-52	-0-	183	1 3105 2	Y	64	63 0	7
11	3300 X	3111	-0-	-189	-0-	164	1 2868 2	Y	72	71 0	8
12	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	158	1 2778 2	Y	35	40 0	3
01	3348 X	2906	-0-	-442	-0-	159	1 2747 2	Y	-0-	3 0	-0-
02	2912 X	2873	-0-	-39	-0-	157	1 2716 2	Y	-0-		-0-
*03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	178	1 3051 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1 24 2	Y	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 10 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1 25 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1 20 2	Y	-0-		-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	222	1 3775 2	Y	61	60 0	7
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	205	1 3597 2	Y	72	71 0	8
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	211	1 3694 2	Y	139	133 0	14
01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	215	1 3712 2	Y	228	235 0	7
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	192	1 3326 2	Y	100	94 0	13
03	3875 X	3827	-0-	-48	-0-	206	1 3545 2	Y	69	79 0	3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

10	4557 X	4249	-0-	-308	-0-	234	1 3986 2	Y	26	25 0	3
11	4320 X	4168	-0-	-152	-0-	224	1 3914 2	Y	27	27 0	3
12	4433 X	4215	-0-	-218	-0-	227	1 3988 2	Y	-0-	3 0	-0-
01	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	229	1 3967 2	Y	-0-		-0-
02	3808 X	3757	-0-	-51	-0-	205	1 3552 2	Y	-0-		-0-
03	4216 X	4120	-0-	-96	-0-	227	1 3893 2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246																	
10		3379 X	2630	-0-	-749	-0-	138	1	2351	2	Y	128	126	0			14
							141	9									
11		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	181	1	3162	2	Y	146	143	0			17
							161	9									
12		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	250	1	4391	2	Y	203	200	0			20
							223	9									
01		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	250	1	4325	2	Y	372	380	0			12
							409	9									
02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	195	1	3370	2	Y	162	153	0			21
							178	9									
03		4216 X	3888	-0-	-328	-0-	207	1	3556	2	Y	114	129	0			6
							125	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298																	
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1489	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1534	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	86	1	1478	2	Y	-0-					-0-
02		1428 N	1392	-0-	-36	-0-	76	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	87	1	1491	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114																	
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
*03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		197	RRCID ->	241063	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	8516 -	9012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	140	136	0	16
						154	9							
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	158	156	0	18
						174	9							
12	403 N	311	-0-	-92	-0-	12	1	218	2	Y	74	85	0	7
						81	9							
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	116	119	0	4
						128	9							
02	364 N	220	-0-	-144	-0-	9	1	157	2	Y	49	47	0	6
						54	9							
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	Y	36	40	0	2
						40	9							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		195	RRCID ->	241702	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	7505 -	9778	
10	9486 X	9061	-0-	-425	-0-	499	1	8483	2	Y	72	71	0	8
						79	9							
11	9030 X	8604	-0-	-426	-0-	460	1	8055	2	Y	81	80	0	9
						89	9							
12	9207 X	8744	-0-	-463	-0-	466	1	8175	2	Y	94	94	0	9
						103	9							
01	9145 X	8675	-0-	-470	-0-	465	1	8039	2	Y	155	159	0	5
						171	9							
02	7924 X	7800	-0-	-124	-0-	422	1	7303	2	Y	68	64	0	9
						75	9							
03	8773 X	8575	-0-	-198	-0-	469	1	8054	2	Y	47	54	0	2
						52	9							
STATE SLICK		WELL #:		8	RRCID ->	241750	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7514 -	9462	
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	403 N	103	-0-	-300	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	241939	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	7040 -	7230	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		5	RRCID ->	241992	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7485 -	9613	
10	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	165	1	2808	2	Y	56	55	0	6
						62	9							
11	3060 X	2879	-0-	-181	-0-	153	1	2685	2	Y	37	39	0	4
						41	9							
12	3131 X	3020	-0-	-111	-0-	161	1	2825	2	Y	31	32	0	3
						34	9							
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	166	1	2862	2	Y	41	43	0	1
						45	9							
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	149	1	2574	2	Y	18	17	0	2
						20	9							
*03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	163	1	2806	2	Y	13	14	0	1
						14	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		527 N	433	-0-	-94	-0-	24	1	409	2	Y	-0-
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	18	1	317	2	Y	-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	42	1	725	2	Y	-0-
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-
*03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156												
10		1302 N	1201	-0-	-101	-0-	65	1	1110	2	Y	24
							26	9				23
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	Y	27
							30	9				27
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	Y	13
							14	9				15
01		1209 N	1017	-0-	-192	-0-	56	1	961	2	Y	-0-
02		1120 N	1064	-0-	-56	-0-	58	1	1006	2	Y	-0-
03		1240 N	1097	-0-	-143	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838												
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	Y	-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	58
							64	9				52
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	94
							103	9				97
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	41
							45	9				39
03		341 N	239	-0-	-102	-0-	11	1	196	2	Y	29
							32	9				33

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032												
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	1565	-0-	1565	1565	86	1	1479	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326												
10		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	144	1	2447	2	Y	6
							7	9				5
11		390 X	43	-0-	-347	-0-	2	1	35	2	Y	5
							6	9				5
12		403 X	9	-0-	-394	-0-	3	2	6	9	Y	5
01		403 X	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-
02		280 X	22	-0-	-258	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
03		310 X	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		208		RRCID -> 244646		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11426		PERF. 8945 - 10816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	111 1	1892 2	Y	24	23	0		3
						26 9							
11	2040 N	1919	-0-	-121	-0-	102 1	1787 2	Y	27	27	0		3
						30 9							
12	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	102 1	1789 2	Y	67	63	0		7
						74 9							
01	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	97 1	1671 2	Y	152	154	0		5
						167 9							
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	97 1	1687 2	Y	67	63	0		9
						74 9							
03	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	102 1	1755 2	Y	46	53	0		2
						51 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		194		RRCID -> 246183		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8300 - 9630	
10	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	177 1	3016 2	Y	74	73	0		8
						81 9							
11	3600 X	3307	-0-	-293	-0-	174 1	3038 2	Y	86	84	0		10
						95 9							
12	3720 X	3390	-0-	-330	-0-	179 1	3133 2	Y	71	74	0		7
						78 9							
01	3720 X	3427	-0-	-293	-0-	182 1	3146 2	Y	90	94	0		3
						99 9							
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	161 1	2792 2	Y	39	37	0		5
						43 9							
03	3317 X	3251	-0-	-66	-0-	177 1	3044 2	Y	27	31	0		1
						30 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		200		RRCID -> 246255		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 6862 - 6929	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	374		Y	6	5	0		1
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	374		Y	5	5	0		1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	374		Y	5	5	0		1
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	374		Y	-0-	1	0		-0-
02	374 N	-0-	-0-	-374	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		214		RRCID -> 247328		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		204		RRCID -> 247607		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9856 - 10418	
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	220 1	3750 2	Y	57	56	0		6
						63 9							
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	206 1	3605 2	Y	65	64	0		7
						72 9							
12	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	209 1	3672 2	Y	74	74	0		7
						81 9							
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	214 1	3694 2	Y	122	125	0		4
						134 9							
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	194 1	3349 2	Y	53	50	0		7
						58 9							
*03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	210 1	3606 2	Y	37	42	0		2
						41 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	1209 N	136	-0-	-1073	-0-	6	1	102	2	Y	25	24 0
						28	9					3
11	1140 N	73	-0-	-1067	-0-	2	1	41	2	Y	27	27 0
						30	9					3
12	868 N	75	-0-	-793	-0-	2	1	38	2	Y	32	32 0
						35	9					3
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	44	2	Y	5	8 0
						6	9					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520												
10	9827 X	7911	-0-	-1916	-0-	453	1	7242	2	Y	196	165 1
						216	9					128
11	9510 X	6060	-0-	-3450	-0-	290	1	5554	2	Y	196	210 1
						216	9					114
12	9827 X	1707	-0-	-8120	-0-	113	1	1486	2	Y	98	173 1
						108	9					39
01	9827 X	2838	-0-	-6989	-0-	171	1	2598	2	Y	63	63 1
						69	9					39
02	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	444	1	7185	2	Y	215	162 1
						237	9					92
03	6324 X	5130	-0-	-1194	-0-	353	1	4565	2	Y	193	150 1
						212	9					135

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108												
10	2728 X	2527	-0-	-201	-0-	140	1	2387	2	Y	-0-	-0-
						130	1	2271	2	Y	-0-	-0-
11	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	133	1	2340	2	Y	49	44 0
						54	9					5
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	124	1	2136	2	Y	132	133 0
						145	9					4
01	2666 X	2405	-0-	-261	-0-	116	1	2008	2	Y	57	54 0
						63	9					7
02	2212 N	2187	-0-	-25	-0-	138	1	2378	2	Y	41	46 0
						45	9					2
*03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130												
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	2	Y	34	33 0
						37	9					4
11	2970 X	2761	-0-	-209	-0-	147	1	2573	2	Y	37	37 0
						41	9					4
12	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	155	1	2726	2	Y	37	37 0
						41	9					4
01	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	158	1	2739	2	Y	-0-	4 0
						129	1	2236	2	Y	-0-	-0-
02	2576 N	2365	-0-	-211	-0-	129	1	2650	2	Y	-0-	-0-
03	2914 N	2804	-0-	-110	-0-	154	1				-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		3410 X	2888	-0-	-522	-0-	159 1	2703 2	Y	24	23 0	3
							26 9					
11		3300 X	2490	-0-	-810	-0-	133 1	2323 2	Y	31	30 0	4
							34 9					
12		3255 X	2815	-0-	-440	-0-	149 1	2610 2	Y	51	50 0	5
							56 9					
01		3162 X	2855	-0-	-307	-0-	151 1	2609 2	Y	86	88 0	3
							95 9					
02		2604 X	2468	-0-	-136	-0-	133 1	2294 2	Y	37	35 0	5
							41 9					
03		2883 X	2706	-0-	-177	-0-	147 1	2530 2	Y	26	30 0	1
							29 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166												

10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	55 1	928 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3448	-0-	448	448	186 1	3262 2	Y	-0-		-0-
12		1742 N	1294	-0-	-448	-0-	70 1	1224 2	Y	-0-		-0-
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	77 1	1332 2	Y	109	105 0	4
							120 9					
02		3220 X	782	-0-	-2438	-0-	40 1	685 2	Y	52	49 0	7
							57 9					
03		3565 X	983	-0-	-2582	-0-	52 1	890 2	Y	37	42 0	2
							41 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514												

10		2139 N	2077	-0-	-62	-0-	111 1	1880 2	Y	78	76 0	9
							86 9					
11		2190 N	2015	-0-	-175	-0-	104 1	1814 2	Y	88	87 0	10
							97 9					
12		2139 N	1972	-0-	-167	-0-	104 1	1825 2	Y	39	45 0	4
							43 9					
01		2077 N	1908	-0-	-169	-0-	104 1	1804 2	Y	-0-	4 0	-0-
02		1876 N	1771	-0-	-105	-0-	97 1	1674 2	Y	-0-		-0-
03		1984 N	1961	-0-	-23	-0-	108 1	1853 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254												

10		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	284 1	4831 2	Y	269	265 0	30
							296 9					
11		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	263 1	4611 2	Y	293	289 0	34
							322 9					
12		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	270 1	4734 2	Y	100	124 0	10
							110 9					
01		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	277 1	4786 2	Y	165	170 0	5
							182 9					
02		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	244 1	4222 2	Y	72	68 0	9
							79 9					
03		4929 X	4908	-0-	-21	-0-	267 1	4585 2	Y	51	58 0	2
							56 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926												

10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	18 1	314 2	Y	-0-		-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	77	-0-	-140	-0-	4 1	73 2	Y	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2022

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2263 N	1921	-0-	-342	-0-	104 1	1777 2	Y	36	35 0		4
							40 9						
11		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	133 1	2332 2	Y	40	39 0		5
							44 9						
12		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	141 1	2477 2	Y	40	41 0		4
							44 9						
01		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	146 1	2519 2	Y	60	62 0		2
							66 9						
02		2324 N	1758	-0-	-566	-0-	94 1	1635 2	Y	26	25 0		3
							29 9						
03		2573 N	2486	-0-	-87	-0-	136 1	2329 2	Y	19	21 0		1
							21 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834													
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	38 1	652 2	Y	-0-			-0-
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	26 1	461 2	Y	-0-			-0-
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	34 1	593 2	Y	-0-			-0-
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	42 1	730 2	Y	-0-			-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	38 1	658 2	Y	-0-			-0-
*03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	41 1	697 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684													
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	139 1	2360 2	Y	-0-			-0-
11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	127 1	2228 2	Y	-0-			-0-
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	127 1	2225 2	Y	-0-			-0-
01		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	140 1	2427 2	Y	-0-			-0-
02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	124 1	2153 2	Y	-0-			-0-
*03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	138 1	2371 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254													
10		3906 X	2800	-0-	-1106	-0-	147 1	2493 2	Y	145	143 0		16
							160 9						
11		3420 X	2766	-0-	-654	-0-	140 1	2444 2	Y	165	162 0		19
							182 9						
12		3441 X	2739	-0-	-702	-0-	136 1	2394 2	Y	190	190 0		19
							209 9						
01		3162 X	2385	-0-	-777	-0-	129 1	2223 2	Y	30	48 0		1
							33 9						
02		2464 X	2190	-0-	-274	-0-	120 1	2070 2	Y	-0-	1 0		-0-
03		2728 X	2073	-0-	-655	-0-	114 1	1959 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590													
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	31 1	525 2	Y	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	29 1	505 2	Y	-0-			-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	31 1	542 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	40 1	694 2	Y	20	19 0		1
							22 9						
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	41 1	707 2	Y	8	8 0		1
							9 9						
*03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	45 1	772 2	Y	6	7 0		-0-
							7 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		7068 X	6757	-0-	-311	-0-	375	1	6381	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
11		6690 X	6578	-0-	-112	-0-	354	1	6199	2	Y	23	20 0	3
							25	9						
12		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	365	1	6409	2	Y	93	87 0	9
							102	9						
01		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	364	1	6284	2	Y	154	158 0	5
							169	9						
02		6132 X	5991	-0-	-141	-0-	323	1	5594	2	Y	67	63 0	9
							74	9						
03		6882 X	6417	-0-	-465	-0-	350	1	6016	2	Y	46	53 0	2
							51	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516														

10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1386	2	Y	27	27 0	3
							30	9						
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	31	30 0	4
							34	9						
12		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	68	1	1199	2	Y	35	35 0	4
							39	9						
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	85	1	1474	2	Y	58	60 0	2
							64	9						
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	25	24 0	3
							28	9						
*03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	2	Y	18	20 0	1
							20	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084														

10		7533 X	7331	-0-	-202	-0-	392	1	6673	2	Y	242	238 0	27
							266	9						
11		7260 X	6568	-0-	-692	-0-	339	1	5928	2	Y	274	269 0	32
							301	9						
12		7688 X	6966	-0-	-722	-0-	369	1	6464	2	Y	121	141 0	12
							133	9						
01		7688 X	6264	-0-	-1424	-0-	343	1	5921	2	Y	-0-	12 0	-0-
							285	1	4933	2	Y	-0-		-0-
02		5292 X	5218	-0-	-74	-0-	285	1	4933	2	Y	-0-		-0-
							290	1	4975	2	Y	-0-		-0-
03		5859 X	5265	-0-	-594	-0-	290	1	4975	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325														

10		5952 X	5562	-0-	-390	-0-	309	1	5253	2	Y	-0-		-0-
							282	1	4933	2	Y	-0-		-0-
11		5550 X	5215	-0-	-335	-0-	282	1	4933	2	Y	-0-		-0-
							277	1	4862	2	Y	-0-		-0-
12		5704 X	5139	-0-	-565	-0-	277	1	4862	2	Y	-0-		-0-
							276	1	4769	2	Y	-0-		-0-
01		5580 X	5045	-0-	-535	-0-	276	1	4769	2	Y	-0-		-0-
							262	1	4542	2	Y	-0-		-0-
02		4984 X	4804	-0-	-180	-0-	262	1	4542	2	Y	-0-		-0-
							267	1	4585	2	Y	-0-		-0-
03		5518 X	4852	-0-	-666	-0-	267	1	4585	2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		2480 N	2436	-0-	-44	-0-	131	1	2230	2	Y	68	67 0	8
							75	9						
11		2370 N	2343	-0-	-27	-0-	122	1	2138	2	Y	75	74 0	9
							83	9						
12		2449 N	2316	-0-	-133	-0-	125	1	2191	2	Y	-0-	9 0	-0-
01		2449 N	2249	-0-	-200	-0-	123	1	2126	2	Y	-0-		-0-
02		2100 N	1962	-0-	-138	-0-	107	1	1855	2	Y	-0-		-0-
03		2325 N	2140	-0-	-185	-0-	118	1	2022	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833														
10		3007 X	2942	-0-	-65	-0-	161	1	2741	2	Y	36	35 0	4
							40	9						
11		2880 X	2835	-0-	-45	-0-	151	1	2639	2	Y	41	40 0	5
							45	9						
12		3007 X	2921	-0-	-86	-0-	155	1	2722	2	Y	40	41 0	4
							44	9						
01		2945 N	2724	-0-	-221	-0-	149	1	2575	2	Y	-0-	4 0	-0-
02		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	144	1	2499	2	Y	-0-		-0-
*03		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	155	1	2661	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928														
10		3627 X	3375	-0-	-252	-0-	184	1	3129	2	Y	56	55 0	6
							62	9						
11		3270 X	3181	-0-	-89	-0-	168	1	2940	2	Y	66	64 0	8
							73	9						
12		3410 X	3222	-0-	-188	-0-	168	1	2944	2	Y	100	98 0	10
							110	9						
01		3410 X	3206	-0-	-204	-0-	165	1	2859	2	Y	165	170 0	5
							182	9						
02		3080 X	2976	-0-	-104	-0-	158	1	2739	2	Y	72	68 0	9
							79	9						
03		3379 X	3209	-0-	-170	-0-	174	1	2979	2	Y	51	58 0	2
							56	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358														
10		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	221	1	3761	2	Y	50	49 0	6
							55	9						
11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	203	1	3558	2	Y	57	56 0	7
							63	9						
12		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	205	1	3596	2	Y	53	55 0	5
							58	9						
01		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	207	1	3570	2	Y	79	81 0	3
							87	9						
02		3528 X	3358	-0-	-170	-0-	181	1	3141	2	Y	33	32 0	4
							36	9						
03		3906 X	3498	-0-	-408	-0-	191	1	3281	2	Y	24	27 0	1
							26	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	417	1	7088	2	Y	27	27	0	3
						30	9							
11	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	382	1	6688	2	Y	31	30	0	4
						34	9							
12	7254 X	7180	-0-	-74	-0-	384	1	6734	2	Y	56	54	0	6
						62	9							
01	7254 X	7115	-0-	-139	-0-	382	1	6606	2	Y	115	117	0	4
						127	9							
02	6804 X	6667	-0-	-137	-0-	361	1	6252	2	Y	49	47	0	6
						54	9							
03	7533 X	6882	-0-	-651	-0-	377	1	6465	2	Y	36	40	0	2
						40	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420														
10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	181	1	3082	2	Y	179	176	0	20
						197	9							
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	172	1	3006	2	Y	204	200	0	24
						224	9							
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	174	1	3056	2	Y	106	119	0	11
						117	9							
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	176	1	3037	2	Y	-0-	11	0	-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	165	1	2849	2	Y	-0-			-0-
*03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	178	1	3061	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352														
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	162	1	2758	2	Y	74	73	0	8
						81	9							
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	151	1	2645	2	Y	85	83	0	10
						94	9							
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	154	1	2704	2	Y	78	80	0	8
						86	9							
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	156	1	2694	2	Y	81	86	0	3
						89	9							
02	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	146	1	2525	2	Y	35	33	0	5
						39	9							
03	2883 N	2811	-0-	-72	-0-	153	1	2632	2	Y	24	28	0	1
						26	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940														
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	121	1	2064	2	Y	27	27	0	3
						30	9							
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	115	1	2020	2	Y	32	31	0	4
						35	9							
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	118	1	2067	2	Y	122	114	0	12
						134	9							
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	109	1	1888	2	Y	307	309	0	10
						338	9							
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	110	1	1903	2	Y	133	126	0	17
						146	9							
*03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	Y	94	106	0	5
						103	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	3689 X	3499	-0-	-190	-0-	190	1	3234	2	Y	68	67 0	8
						75	9						
11	3570 X	3281	-0-	-289	-0-	173	1	3023	2	Y	77	76 0	9
						85	9						
12	3658 X	3350	-0-	-308	-0-	174	1	3047	2	Y	117	114 0	12
						129	9						
01	3627 X	2732	-0-	-895	-0-	136	1	2348	2	Y	225	230 0	7
						248	9						
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	169	1	2920	2	Y	99	93 0	13
						109	9						
*03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	189	1	3254	2	Y	68	78 0	3
						75	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220													

10	3565 X	3414	-0-	-151	-0-	189	1	3215	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
11	3420 X	3276	-0-	-144	-0-	176	1	3088	2	Y	11	11 0	1
						12	9						
12	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	167	1	2928	2	Y	27	25 0	3
						30	9						
01	3472 X	3317	-0-	-155	-0-	178	1	3071	2	Y	62	63 0	2
						68	9						
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	169	1	2930	2	Y	27	26 0	3
						30	9						
03	3317 X	3237	-0-	-80	-0-	177	1	3038	2	Y	20	22 0	1
						22	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506													

10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	241	1	4106	2	Y	11	11 0	1
						12	9						
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	232	1	4055	2	Y	14	13 0	2
						15	9						
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	230	1	4033	2	Y	9	10 0	1
						10	9						
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	244	1	4224	2	Y	-0-	1 0	-0-
02	4116 X	3889	-0-	-227	-0-	212	1	3677	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	245	1	4213	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140													

10	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	360	1	6127	2	Y	103	101 0	12
						113	9						
11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	319	1	5591	2	Y	117	115 0	14
						129	9						
12	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	319	1	5589	2	Y	82	88 0	8
						90	9						
01	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	324	1	5602	2	Y	-0-	8 0	-0-
02	5460 X	5360	-0-	-100	-0-	293	1	5067	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6045 X	5835	-0-	-210	-0-	321	1	5514	2	Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8091 X	7908	-0-	-183	-0-	428	1	7285	2	Y	177	174	0		20
						195	9								
11	7830 X	7474	-0-	-356	-0-	392	1	6861	2	Y	201	198	0		23
						221	9								
12	7874 X	7598	-0-	-276	-0-	401	1	7032	2	Y	150	158	0		15
						165	9								
01	7905 X	7480	-0-	-425	-0-	400	1	6916	2	Y	149	159	0		5
						164	9								
02	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	366	1	6337	2	Y	64	61	0		8
						70	9								
03	7347 X	7287	-0-	-60	-0-	398	1	6838	2	Y	46	52	0		2
						51	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	148	1	2524	2	Y	32	31	0		4
						35	9								
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	37	37	0		4
						41	9								
12	2821 N	2709	-0-	-112	-0-	140	1	2460	2	Y	99	93	0		10
						109	9								
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2403	2	Y	162	167	0		5
						178	9								
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	136	1	2350	2	Y	71	67	0		9
						78	9								
03	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	137	1	2351	2	Y	50	57	0		2
						55	9								

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	131	1	2233	2	Y	63	62	0		7
						69	9								
11	2340 N	2292	-0-	-48	-0-	122	1	2134	2	Y	33	36	0		4
						36	9								
12	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	115	1	2014	2	Y	20	22	0		2
						22	9								
01	2418 N	2354	-0-	-64	-0-	127	1	2191	2	Y	33	34	0		1
						36	9								
02	2128 N	2084	-0-	-44	-0-	113	1	1954	2	Y	15	14	0		2
						17	9								
*03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	126	1	2156	2	Y	11	12	0		1
						12	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1108	2	Y	96	94	0		11
						106	9								
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1032	2	Y	110	108	0		13
						121	9								
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	52	60	0		5
						57	9								
01	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-	5	0		-0-
						54	1	928	2	Y	-0-				-0-
02	1120 N	982	-0-	-138	-0-	54	1	928	2	Y	-0-				-0-
						58	1	991	2	Y	-0-				-0-
03	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	58	1	991	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	-0-
01		837 N	702	-0-	-135	-0-	-0-	38	1	664	2	-0-
02		756 N	677	-0-	-79	-0-	-0-	37	1	640	2	-0-
03		899 N	686	-0-	-213	-0-	-0-	38	1	648	2	-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467												
10		12214 X	11305	-0-	-909	-0-	-0-	663	1	10595	2	43
								47	9			113
11		11550 X	10725	-0-	-825	-0-	-0-	531	1	10146	2	44
								48	9			47
12		11718 X	11153	-0-	-565	-0-	-0-	787	1	10313	2	48
								53	9			56
01		11718 X	10692	-0-	-1026	-0-	-0-	654	1	9970	2	62
								68	9			46
02		10416 X	9327	-0-	-1089	-0-	-0-	540	1	8735	2	47
								52	9			60
03		11315 X	9565	-0-	-1750	-0-	-0-	682	1	8836	2	43
								47	9			33

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237												
10		3782 X	3020	-0-	-762	-0-	-0-	171	1	2732	2	106
								117	9			91
11		3660 X	2894	-0-	-766	-0-	-0-	138	1	2637	2	108
								119	9			114
12		3410 X	3073	-0-	-337	-0-	-0-	209	1	2733	2	119
								131	9			140
01		3255 X	2779	-0-	-476	-0-	-0-	161	1	2446	2	156
								172	9			115
02		2772 X	2309	-0-	-463	-0-	-0-	127	1	2051	2	119
								131	9			151
03		3069 X	2458	-0-	-611	-0-	-0-	168	1	2171	2	108
								119	9			84

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852												
10		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	-0-	3	1	1058	2	-0-
11		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	-0-	3	1	998	2	-0-
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	30	9	27
01		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	-0-	1000	2			-0-
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2			-0-
03		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	1037	2	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003										TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9374 - 9860				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			34
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014										TOTAL DEPTH	10747	PERF.	7346 - 7352				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548																	
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009										TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9330 - 9416				
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1361	2	50	9	N	45					92
11		1050 N	942	-0-	-108	-0-	906	2		36	9	N	33				125
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1505	2		117	9	N	106	183	1		48
01		1426 N	879	-0-	-547	-0-	877	2		2	9	N	2				50
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1272	2		57	9	N	52				102
03		1612 N	1529	-0-	-83	-0-	1484	2		45	9	N	41				143

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010										TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8744 - 9352				
10		961 N	755	-0-	-206	-0-	755	1			N	-0-					12
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	1			N	-0-					12
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	1			N	-0-					12
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			N	-0-					12
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	1			N	-0-					12
*03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566																	
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017										TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8544 - 8560				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					124
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					125
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					126
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					127
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					129

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566												
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	31

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022												

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004												
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2758	2	N	-0-
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2613	2	N	-0-
12	2666 N	1749	-0-	-917	-0-	-0-	84	1	1665	2	N	-0-
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2405	2	N	-0-
*02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2351	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER STATE 348		WELL #:		4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10942	- 12140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10962	- 12298	
10	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	2274	2		N	-0-		-0-	
11	2280 N	2006	-0-	-274	-0-	2006	2		N	-0-		-0-	
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-		-0-	
01	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	2239	2		N	-0-		-0-	
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-	1823	2		N	-0-		-0-	
03	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2		N	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 12343	
10	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1373	2	37 9	N	34	24 1	10	
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2362	2	36 9	N	33	30 1	13	
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2106	2	53 9	N	48	47 1	14	
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2136	2	47 9	N	43	46 1	11	
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1943	2	56 9	N	51	47 1	15	
*03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2347	2	112 9	N	102	78 1	39	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 12327	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662	
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	61	1	681 2	Y	-0-		-0-	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	57	1	681 2	Y	-0-		-0-	
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	63	1	719 2	Y	-0-		-0-	
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	627 2	Y	-0-		-0-	
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	556 2	Y	85	49 1	36	
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	94	9						
						52	1	623 2	Y	126	109 1	53	
						139	9						

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386	- 11973	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER STATE 348		WELL #:		8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.10425	- 11681	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	155	1	1718	2	Y	3	2 1	4
11	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	137	1	1628	2	Y	4	5 1	3
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	186	1	2130	2	Y	5	5 1	3
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	168	1	1836	2	Y	5	6 1	2
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1716	2	Y	110	31 1	81
*03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	154	1	1846	2	Y	275	190 1	166
						303	9						
PALMER STATE 348		WELL #:		9	RRCID ->	206817	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10128	- 11700	
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	540	2	Y	14	182 1	14
11	1020 N	790	-0-	-230	-0-	15	9	500	2	Y	225	204 1	35
12	1054 N	576	-0-	-478	-0-	42	1	508	2	Y	22		57
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	248	9	490	2	Y	132	181 1	8
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	472	2	Y	253	184 1	77
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	Y	106		183
						145	9						
						41	1						
						278	9						
						40	1						
						117	9						
PALMER STATE 348		WELL #:		10	RRCID ->	209790	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11076	- 12360	
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	36	1	397	2	Y	49	36 1	48
11	630 N	432	-0-	-198	-0-	54	9	334	2	Y	64	71 1	41
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	28	1	426	2	Y	70	72 1	39
01	496 N	408	-0-	-88	-0-	70	9	306	2	Y	67	87 1	19
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	37	1	285	2	Y	55	34 1	40
03	527 N	389	-0-	-138	-0-	77	9	303	2	Y	55	62 1	33
						28	1						
						74	9						
						25	1						
						61	9						
						25	1						
						61	9						
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.11654	- 12295	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	44	2	9	9	N	8	8 1	2
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	33	2	8	9	N	7	6 1	3
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	37	2	11	9	N	10	10 1	3
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	40	2	10	9	N	9	10 1	2
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	50	2	8	9	N	7	7 1	2
*03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-	2 1	-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10200	- 12688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	266 1	2959 2	Y		289	287 1		100
11	3360 X	3354	-0-	-6	-0-	318 9	2810 2	Y		280	288 1		92
12	3534 X	3504	-0-	-30	-0-	236 1	2918 2	Y		302	298 1		96
01	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	308 9	2809 2	Y		296	353 1		39
02	3192 X	3036	-0-	-156	-0-	254 1	2594 2	Y		196	152 1		83
*03	3534 X	3334	-0-	-200	-0-	332 9	2883 2	Y		191	194 1		80
						257 1							
						326 9							
						226 1							
						216 9							
						241 1							
						210 9							

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11158	- 12311	
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	70 1	777 2	Y		146	109 1		145
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	161 9	732 2	Y		195	216 1		124
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	61 1	587 2	Y		213	219 1		118
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	215 9	645 2	Y		206	265 1		59
02	952 N	673	-0-	-279	-0-	51 1	526 2	Y		92	84 1		67
03	868 N	720	-0-	-148	-0-	234 9	664 2	Y		-0-	67 1		-0-
						59 1							
						227 9							
						46 1							
						101 9							
						56 1							

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.11262	- 12879	
10	3751 X	3179	-0-	-572	-0-	2950 2	229 9	N		208	211 1		61
11	3180 X	2684	-0-	-496	-0-	2487 2	197 9	N		179	168 1		72
12	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	2891 2	277 9	N		252	251 1		73
01	3286 X	2992	-0-	-294	-0-	2736 2	256 9	N		233	247 1		59
02	2884 X	2462	-0-	-422	-0-	2239 2	223 9	N		203	201 1		61
*03	3193 X	2838	-0-	-355	-0-	2665 2	173 9	N		157	158 1		60

TEXRON OPERATING, LLC		WELL #:		850872	RRCID ->	286753	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A		
PEREZ				1									
10	0 W	2469	-0-	2469	737128	2243 1	226 9	N		205	191 1		61
11	0 W	1720	-0-	1720	738848	1502 1	218 9	N		198	189 1		70
12	0 W	2663	-0-	2663	741511	2459 1	204 9	N		185	178 1		77
01	0 W	2888	-0-	2888	744399	2459 1	429 9	N		390	377 1		90
02	0 W	1163	-0-	1163	745562	932 1	231 9	N		210	191 1		109
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	745562			N		NO RPT			109

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11875	- 13180	
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N		-0-			-0-
11	1170 N	751	-0-	-419	-0-	751 2		N		-0-			-0-
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091 2		N		-0-			-0-
01	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975 2		N		-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N		-0-			-0-
03	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053 2		N		-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13307	- 13791		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12679	- 13650		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13062	- 13588		
10	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3073	2	108	9	N	98	99	1	29
11	3210 X	2788	-0-	-422	-0-	2696	2	92	9	N	84	79	1	34
12	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	3157	2	131	9	N	119	118	1	35
01	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3062	2	120	9	N	109	116	1	28
02	2884 X	2623	-0-	-261	-0-	2500	2	123	9	N	112	106	1	34
*03	3286 X	3199	-0-	-87	-0-	3016	2	183	9	N	166	136	1	64

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13118	- 13447		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)				42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544	- 13994		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	

HOOK (LOMA BLANCA)			42489 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC			850872											
CAGE RANCH II			WELL #: 6471		RRCID -> 159846		COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	1			Y	-0-			130
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			Y	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	1			Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	1	2	9	Y	2			2
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456	1	2	9	Y	2			4
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			4
CAGE RANCH			WELL #: 7094		RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGE RANCH			WELL #: 7095		RRCID -> 176859		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309				
10	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	13594	1	7	9	Y	6			130
11	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13034	1	6	9	Y	5			135
12	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	1			Y	-0-			135
01	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	12567	1	132	9	Y	120	184	1	71
*02	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9749	1	110	9	Y	100			171
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			171
CAGE RANCH			WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
CAGE RANCH II			WELL #: 6472		RRCID -> 197879		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
HOWELL, N.E. (4100)			43030 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
TBC PETROLEUM			840290											
BROWN, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 109905		COMPL. DATE 01/25/1984			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1953 N	1812	-0-	-141	-0-	64	1	1748	3	N	-0-	24
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	78	1	2448	3	N	-0-	24
12		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	85	1	2623	3	N	-0-	24
01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	73	1	2327	3	N	-0-	24
02		2352 N	2209	-0-	-143	-0-	70	1	2139	3	N	-0-	24
03		2635 N	2306	-0-	-329	-0-	75	1	2231	3	N	-0-	24

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578													
10		775 N	419	-0-	-356	-0-	15	1	404	3	N	-0-	22
11		810 N	706	-0-	-104	-0-	22	1	684	3	N	-0-	22
12		868 N	559	-0-	-309	-0-	18	1	541	3	N	-0-	22
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	3	N	-0-	22
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	713	3	N	-0-	22
*03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	25	1	752	3	N	-0-	22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618													
10		310 N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	N	-0-	53
11		300 N	245	-0-	-55	-0-	8	1	237	3	N	-0-	53
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	335	3	N	-0-	53
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	N	-0-	53
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	N	-0-	53
*03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	N	-0-	53

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833													
10		1612 N	1153	-0-	-459	-0-	40	1	1113	3	N	-0-	53
11		1770 N	1632	-0-	-138	-0-	51	1	1581	3	N	-0-	53
12		2170 N	2152	-0-	-18	-0-	67	1	2085	3	N	-0-	53
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	55	1	1784	3	N	-0-	53
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	3	N	-0-	53
03		2139 N	1934	-0-	-205	-0-	63	1	1871	3	N	-0-	53

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504													
10		1085 N	594	-0-	-491	-0-	21	1	573	3	Y	-0-	36
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	3	Y	-0-	36
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	3	Y	-0-	36
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	-0-	36
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	29	1	883	3	Y	-0-	36
03		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	33	1	1001	3	Y	-0-	36

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1364 N	719	-0-	-645	-0-	25 1	694 3	N	-0-		55
11	960 N	509	-0-	-451	-0-	16 1	493 3	N	-0-		55
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	32 1	1005 3	N	-0-		55
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	27 1	873 3	N	-0-		55
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	28 1	821 3	N	-0-		55
03	1023 N	593	-0-	-430	-0-	19 1	574 3	N	-0-		55

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033			
10	2139 N	1379	-0-	-760	-0-	48 1	1331 3	N	-0-		29
11	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	61 1	1907 3	N	-0-		29
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	72 1	2215 3	N	-0-		29
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	67 1	2114 3	N	-0-		29
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	64 1	1941 3	N	-0-		29
*03	3100 N	3177	-0-	77	77	104 1	3073 3	N	-0-		29

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810			
10	2573 N	1794	-0-	-779	-0-	63 1	1731 3	N	-0-		85
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	72 1	2233 3	N	-0-		85
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	87 1	2695 3	N	10		95
						11 9					
01	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	82 1	2601 3	N	4		99
						4 9					
02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	79 1	2399 3	N	-0-		99
03	2790 N	2609	-0-	-181	-0-	85 1	2524 3	N	-0-		99

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	93	-0-	-434	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	1	1	1
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	5	1	119	3	Y	1			2
						1	9							
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1	1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			1
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-			1

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464					
10	930 N	705	-0-	-225	-0-	27	1	678	3	Y	-0-	5	1	6
11	930 N	710	-0-	-220	-0-	28	1	680	3	Y	2			8
						2	9							
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1011	3	Y	3	5	1	6
						3	9							
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	3	Y	4			10
						4	9							
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	3	Y	3	5	1	8
						3	9							
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	3	Y	2			10
						2	9							

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222					
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-			-0-
01	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-			-0-
02	588 N	515	-0-	-73	-0-	515	3			N	-0-			-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688					
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	3	N	-0-			17
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	13	3	3	9	N	3			20
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	N	-0-			20
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-			20
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			20
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			20

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214					
10	124 N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	N	-0-			13
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-			13
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-			13
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			13
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-			13
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			13

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

 HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

10	3720 X	1929	-0-	-1791	-0-	68	1	1861	3	N	-0-					54
11	3210 X	2496	-0-	-714	-0-	78	1	2418	3	N	-0-					54
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	97	1	2988	3	N	-0-					54
01	2728 X	2183	-0-	-545	-0-	67	1	2115	3	N	1					55
						1	9									
02	2464 X	2007	-0-	-457	-0-	63	1	1944	3	N	-0-					55
*03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	109	1	3203	3	N	-0-					55

 HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

10	2108 N	1357	-0-	-751	-0-	48	1	1309	3	N	-0-					97
11	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	62	1	1912	3	N	-0-					97
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	68	1	2103	3	N	-0-					97
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	60	1	1938	3	N	-0-					97
02	1848 N	1788	-0-	-60	-0-	58	1	1730	3	N	-0-					97
03	2170 N	1414	-0-	-756	-0-	46	1	1368	3	N	-0-					97

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	1520	-0-	-867	-0-	53 1	1466 3	Y	1		68
						1 9					
11	2220 N	1662	-0-	-558	-0-	52 1	1610 3	Y	-0-		68
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	90 1	2774 3	Y	58		126
						64 9					
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	76 1	2419 3	Y	5		131
						6 9					
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	82 1	2465 3	Y	-0-		131
03	2914 X	2406	-0-	-508	-0-	77 1	2284 3	Y	41		172
						45 9					

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

10	372 N	130	-0-	-242	-0-	5 1	124 3	Y	1	2 1	3
						1 9					
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	Y	-0-		3
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	7 1	164 3	Y	1	1 1	3
						1 9					
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13 1	293 3	Y	1		4
						1 9					
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12 1	296 3	Y	1	2 1	3
						1 9					
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	284 3	Y	1		4
						1 9					

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

10	248 N	68	-0-	-180	-0-	3 1	65 3	Y	-0-	1 1	2
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	176 3	Y	-0-		2
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	253 3	Y	2	1 1	3
						2 9					
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	307 3	Y	1		4
						1 9					
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11 1	266 3	Y	1	2 1	3
						1 9					
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	10 1	255 3	Y	1		4
						1 9					

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

10	496 N	340	-0-	-156	-0-	13 1	326 3	Y	1	3 1	4
						1 9					
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	18 1	447 3	Y	1		5
						1 9					
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	23 1	567 3	Y	2	3 1	4
						2 9					
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	28 1	636 3	Y	2		6
						2 9					
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24 1	589 3	Y	2	3 1	5
						2 9					
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26 1	643 3	Y	1		6
						1 9					

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806						
10	2418 X	1541	-0-	-877	-0-	59	1	1481	3	Y	1	11	1	12
						1	9							
11	2190 X	2031	-0-	-159	-0-	78	1	1947	3	Y	5			17
						6	9							
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	89	1	2163	3	Y	6	10	1	13
						7	9							
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	96	1	2188	3	Y	6			19
						7	9							
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	80	1	1935	3	Y	6	11	1	14
						7	9							
*03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	88	1	2223	3	Y	6			20
						7	9							

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	26	1	642	3	Y	1	4 1	6
						1	9						
11	780 N	610	-0-	-170	-0-	24	1	585	3	Y	1		7
						1	9						
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	691	3	Y	2	4 1	5
						2	9						
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	25	1	584	3	Y	2		7
						2	9						
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	668	3	Y	2	3 1	6
						2	9						
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	1		7
						1	9						

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208				
10	1519 X	480	-0-	-1039	-0-	17	1	461	3	N	2		55
						2	9						
11	1320 X	267	-0-	-1053	-0-	8	1	259	3	N	-0-		55
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	47	1	1455	3	N	-0-		55
01	1023 X	794	-0-	-229	-0-	23	1	771	3	N	-0-		55
02	924 X	420	-0-	-504	-0-	13	1	407	3	N	-0-		55
03	1488 X	437	-0-	-1051	-0-	14	1	423	3	N	-0-		55

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762				
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3969	3	2	9	N	2		101
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3646	3	13	9	N	12		113
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3745	3	2	9	N	2		115
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3573	3	14	9	N	13		128
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2985	3	7	9	N	6		134
*03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3074	3	6	9	N	5		139

HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	40 1	2	1010 3	Y	2	7 1	9
						2 9						
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	55 1	3	1363 3	Y	3		12
						3 9						
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	59 1	4	1438 3	Y	4	7 1	9
						4 9						
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	68 1	5	1553 3	Y	5		14
						6 9						
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	56 1	4	1350 3	Y	4	7 1	11
						4 9						
*03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	64 1	4	1605 3	Y	4		15
						4 9						

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497			
10	868 N	633	-0-	-235	-0-	22 1	3	611 3	N	-0-		84
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	39 1	3	1198 3	N	-0-		84
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	41 1	3	1267 3	N	-0-		84
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	33 1	3	1024 3	N	-0-		84
02	1064 N	809	-0-	-255	-0-	26 1	3	783 3	N	-0-		84
03	1178 N	986	-0-	-192	-0-	32 1	3	954 3	N	-0-		84

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990			
10	868 N	645	-0-	-223	-0-	23 1	3	622 3	N	-0-		90
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	32 1	3	1008 3	N	-0-		90
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	32 1	3	988 3	N	-0-		90
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	31 1	3	986 3	N	-0-		90
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	36 1	3	1083 3	N	-0-		90
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	37 1	3	1105 3	N	-0-		90

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2764 N	2008	-0-	-756	-0-	71	1	1937	3	N	-0-		34
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	91	1	2804	3	N	-0-		34
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	97	1	2998	3	N	-0-		34
01	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	86	1	2671	3	N	-0-		34
02	2576 X	2147	-0-	-429	-0-	69	1	2078	3	N	-0-		34
03	2852 X	2573	-0-	-279	-0-	84	1	2489	3	N	-0-		34

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910				
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	6	1	168	3	Y	-0-		111
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	3	Y	-0-		111
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	Y	-0-		111
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	533	3	Y	-0-		111
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-		111
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	3	Y	-0-		111

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393				
10	1085 N	736	-0-	-349	-0-	24	1	688	3	Y	-0-		9
						24	4						
11	960 N	852	-0-	-108	-0-	27	1	825	3	Y	-0-		9
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	3	Y	-0-		9
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	34	1	1079	3	Y	-0-		9
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874	3	Y	-0-		9
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	3	Y	1		10
						1	9						

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993				
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	15	1	400	3	N	-0-		117
11	900 N	431	-0-	-469	-0-	13	1	418	3	N	-0-		117
12	837 N	226	-0-	-611	-0-	7	1	219	3	N	-0-		117
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	3	N	-0-		117
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	3	N	-0-		117
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	N	-0-		117

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704				
*04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	384	1	987	2	N	-0-		-0-
*05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	396	1	1022	2	N	-0-		-0-
*06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	400	1	978	2	N	-0-		-0-
*07	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-		-0-
*08	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-		-0-
*09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-		-0-
*10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-		-0-
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-		-0-
*12	1054 N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-		-0-
*01	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-		-0-
*02	896 N	795	-0-	-101	-0-	795	2			N	-0-		-0-
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	197250	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8368 - 8780			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	241	1	1737	2	Y	7			13
							8	9							
11		1320 N	823	-0-	-497	-0-	87	1	736	2	Y	-0-			13
12		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	340	1	2732	2	Y	9			22
							10	9							
01		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	318	1	2537	2	Y	11	16	1	17
							12	9							
02		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	260	1	1913	2	Y	6	16	1	7
							7	9							
03		2976 N	2193	-0-	-783	-0-	274	1	1910	2	Y	8			15
							9	9							

HUBBERD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8472 - 8618
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		36	RRCID ->	209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854			
10		3348 X	2183	-0-	-1165	-0-	265	1	1909	2	Y	8			10
							9	9							
11		3240 X	2469	-0-	-771	-0-	261	1	2208	2	Y	-0-			10
12		3348 X	3138	-0-	-210	-0-	346	1	2780	2	Y	11			21
							12	9							
01		3255 X	2545	-0-	-710	-0-	282	1	2250	2	Y	12	18	1	15
							13	9							
02		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	358	1	2634	2	Y	7	18	1	4
							8	9							
*03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	419	1	2918	2	Y	9			13
							10	9							

HUBBERD "B"		WELL #:		4 T	RRCID ->	213103	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 8306			
*04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	280	1	721	2	N	2			2
							2	9							
*05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	293	1	757	2	N	-0-			2
*06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	299	1	731	2	N	-0-			2
*07		992 N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-			2
*08		992 N	712	-0-	-280	-0-	712	2			N	-0-			2
*09		960 N	721	-0-	-239	-0-	721	2			N	-0-			2
*10		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-			2
*11		690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-			2
*12		744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-			2
*01		713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-			2
*02		616 N	612	-0-	-4	-0-	612	2			N	-0-			2
03		713 N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-			2

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	626 1	1611 2	N	64	75
						70 9				
*05	2418 X	2392	-0-	-26	-0-	668 1	1724 2	N	-0-	75
*06	2340 X	2157	-0-	-183	-0-	626 1	1531 2	N	-0-	75
*07	2418 X	1400	-0-	-1018	-0-	1400 2		N	-0-	75
*08	2418 X	1313	-0-	-1105	-0-	1313 2		N	-0-	75
*09	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	2149 2		N	-0-	75
*10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-	75
*11	2160 X	1994	-0-	-166	-0-	1994 2		N	-0-	75
*12	2232 X	2142	-0-	-90	-0-	2142 2		N	-0-	75
*01	2511 X	2035	-0-	-476	-0-	2035 2		N	-0-	75
*02	2268 X	1275	-0-	-993	-0-	1275 2		N	-0-	75
03	2511 X	1989	-0-	-522	-0-	1988 2	1 9	N	1	76

HUBBERD A		WELL #: 1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565		
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	1
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	1
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	1
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-	1
*02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-	1
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	1

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 2		RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952		
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	371 1	955 2	N	-0-	14
*05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	328 1	846 2	N	-0-	14
*06	1020 N	948	-0-	-72	-0-	275 1	673 2	N	-0-	14
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-	14
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-	14
*09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933 2		N	-0-	14
*10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972 2		N	-0-	14
*11	1020 N	738	-0-	-282	-0-	738 2		N	-0-	14
*12	961 N	764	-0-	-197	-0-	764 2		N	-0-	14
*01	961 N	539	-0-	-422	-0-	539 2		N	-0-	14
*02	700 N	436	-0-	-264	-0-	436 2		N	-0-	14
03	775 N	585	-0-	-190	-0-	584 2	1 9	N	1	15

HUBBERD TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 224997		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056		
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	465 1	1197 2	N	-0-	-0-
*05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	526 1	1358 2	N	-0-	-0-
*06	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	410 1	1002 2	N	-0-	-0-
*07	1674 N	1240	-0-	-434	-0-	1240 2		N	-0-	-0-
*08	1674 N	1452	-0-	-222	-0-	1452 2		N	-0-	-0-
*09	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	1167 2		N	-0-	-0-
*10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-	-0-
*11	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	1274 2		N	-0-	-0-
*12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-	-0-
*01	1302 N	972	-0-	-330	-0-	972 2		N	-0-	-0-
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-	-0-
*03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)			43119 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
HUBBERD "B"			WELL #:	9	RRCID -> 212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7208 - 7402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"			WELL #:	4 C	RRCID -> 213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7298 - 7326	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUBBLE (REKLAW 2300)			43124 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178								
MCCLURE NORTH			WELL #:	1	RRCID -> 280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 9716 - 9794	
10		5595	3898	-0-	-1697	-0-	294 1	3597 2	N	6	90
							7 9				
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	203 1	1886 2	N	-0-	90
12		1488 N	1095	-0-	-393	-0-	108 1	987 2	N	-0-	90
01		2201	1595	-0-	-606	-0-	154 1	1441 2	N	-0-	90
02		1988	186	-0-	-1802	-0-	17 1	169 2	N	-0-	90
03		2201	1982	-0-	-219	-0-	165 1	1817 2	N	-0-	90

HUERFANO (LOBO 1)			43260 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313								
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 164794	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6287 - 6384	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUGHES (5200)			43319 465		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
GARCIA 608			WELL #:	2	RRCID -> 230282	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 5210 - 5250	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGHES (6300)		43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GARCIA 45		WELL #: 1		RRCID -> 218506		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA 45		WELL #: 2		RRCID -> 254234		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BNR OPERATING, LLC		077577													
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 150397		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863							
10	1714 N	274	-0-	-1440	-0-	274	2			N	-0-				-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-

BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 224468		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230							
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 4 A		RRCID -> 082509		COMPL. DATE		N/A							
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	86	1	669	2	N	-0-				-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	110	1	1043	2	N	-0-				-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	144	1	1186	2	N	-0-				-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	N	-0-				-0-
02	784 N	625	-0-	-159	-0-	54	1	570	2	N	1				1
						1	9								
03	868 N	594	-0-	-274	-0-	57	1	537	2	N	-0-				1

BENAVIDES, BELIA R.-B		WELL #: 6		RRCID -> 106618		COMPL. DATE		N/A							
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	2	Y	-0-				-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	Y	-0-				-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	67	1	550	2	Y	-0-				-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-				-0-
02	336 N	233	-0-	-103	-0-	20	1	213	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	154	-0-	-218	-0-	15	1	139	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID -> 148185		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9843 - 10137					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 148274		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9306 - 10308					
10	14B2 EXT	69	-0-	69	179	8	1	61	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179					N	-0-					-0-
12	381 X	202	-0-	-179	-0-	22	1	180	2	N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 149544		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10975		PERF. 9811 - 10346					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		11	RRCID -> 150178		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9380 - 10008					
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	N	-0-					-0-
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		12	RRCID -> 150705		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9623 - 9718					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		14	RRCID -> 154548		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9334 - 10346					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		15 L	RRCID -> 155904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9320 - 10456					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		13 L	RRCID ->	156907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		614 N	614	-0-	-0-	70 1	544 2		N	-0-			1
11		780 N	445	-0-	-335	42 1	403 2		N	-0-			1
12		744 N	345	-0-	-399	37 1	308 2		N	-0-			1
01		1319 N	1319	-0-	-0-	117 1	1202 2		N	-0-			1
02		1311 N	1311	-0-	-0-	113 1	1198 2		N	-0-			1
*03		1338 N	1338	-0-	-0-	128 1	1210 2		N	-0-			1

BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	159486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 - 9630	
10		382 N	382	-0-	-0-	43 1	339 2		Y	-0-			-0-
11		750 N	86	-0-	-664	8 1	78 2		Y	-0-			-0-
12		744 N	218	-0-	-526	24 1	194 2		Y	-0-			-0-
01		1607 N	1607	-0-	-0-	142 1	1465 2		Y	-0-			-0-
02		947 N	947	-0-	-0-	82 1	864 2		Y	1			1
						1 9							
*03		919 N	919	-0-	-0-	88 1	831 2		Y	-0-			1

MARTINEZ, S. A		WELL #:		3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9770 - 10198	
10		907 N	76	-0-	-831	28 1	48 2		Y	-0-			-0-
11		1800 X	847	-0-	-953	139 1	708 2		Y	-0-			-0-
12		3102 X	3102	-0-	-0-	356 1	2746 2		Y	-0-			-0-
01		3124 X	3124	-0-	-0-	460 1	2664 2		Y	-0-			-0-
02		2396 X	2396	-0-	-0-	394 1	2002 2		Y	-0-			-0-
03		1860 X	235	-0-	-1625	43 1	192 2		Y	-0-			-0-

MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 10333	
10		40 N	40	-0-	-0-	15 1	25 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	1	-0-	-59	1 2			Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	9 1	45 2		Y	-0-			-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	6 1	27 2		Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016	
RATHMELL, J.G.		1											
10		465 N	343	-0-	-122	15 1	328 2		Y	-0-			-0-
11		623 N	623	-0-	-0-	30 1	593 2		Y	-0-			-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	24 1	486 2		Y	-0-			-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	23 1	541 2		Y	-0-			-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	29 1	503 2		Y	-0-			-0-
*03		578 N	578	-0-	-0-	29 1	549 2		Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534	
10		248 N	198	-0-	-50	9 1	189 2		Y	-0-			-0-
11		270 N	257	-0-	-13	12 1	245 2		Y	-0-			-0-
12		279 N	223	-0-	-56	11 1	212 2		Y	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	10 1	242 2		Y	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	16 1	278 2		Y	-0-			-0-
*03		314 N	314	-0-	-0-	16 1	298 2		Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 3		RRCID -> 086685		COMPL. DATE 02/24/1980			TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	2201 N	1404	-0-	-797	-0-			61	1	1343	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-			65	1	1300	2	Y	-0-		-0-
12	2232 N	1488	-0-	-744	-0-			70	1	1418	2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1184	-0-	-211	-0-			49	1	1135	2	Y	-0-		-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-			106	1	1849	2	Y	-0-		-0-
*03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-			106	1	1995	2	Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 087825		COMPL. DATE 02/28/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040						
10	217 N	184	-0-	-33	-0-			8	1	176	2	Y	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-			14	1	270	2	Y	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-			15	1	303	2	Y	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-			12	1	272	2	Y	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-			14	1	249	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-			11	1	206	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 089704		COMPL. DATE 06/09/1989			TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981			TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185						
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-			70	1	1537	2	Y	-0-		-0-
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-			101	1	2005	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3254	-0-	154	154			154	1	3100	2	Y	-0-		-0-
01	3004 N	2850	-0-	-154	-0-			118	1	2732	2	Y	-0-		-0-
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-			136	1	2366	2	Y	-0-		-0-
*03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-			126	1	2371	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280						
10	3100 X	2448	-0-	-652	-0-			107	1	2341	2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	2989	-0-	-11	-0-			143	1	2846	2	Y	-0-		-0-
12	3100 X	2939	-0-	-161	-0-			139	1	2800	2	Y	-0-		-0-
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-			145	1	3351	2	Y	-0-		-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-			171	1	2983	2	Y	-0-		-0-
03	2945 N	2434	-0-	-511	-0-			122	1	2312	2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990			TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395						
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-			36	1	791	2	Y	-0-		-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-			45	1	894	2	Y	-0-		-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-			30	1	596	2	Y	-0-		-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			47	1	1083	2	Y	-0-		-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			74	1	1285	2	Y	-0-		-0-
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-			49	1	930	2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982			TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678						
10	744 N	380	-0-	-364	-0-			17	1	363	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	478	-0-	-92	-0-			23	1	455	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	347	-0-	-118	-0-			16	1	331	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-			17	1	386	2	Y	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-			26	1	459	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	268	-0-	-73	-0-			13	1	255	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518			
10	527	N	121	-0-	-406	5	1	116	2	Y	-0-
11	570	N	84	-0-	-486	4	1	80	2	Y	-0-
12	465	N	464	-0-	-1	22	1	442	2	Y	-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-
03	465	N	116	-0-	-349	6	1	110	2	Y	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568			
10	372	N	304	-0-	-68	13	1	291	2	Y	-0-
11	390	N	224	-0-	-166	11	1	213	2	Y	-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	52	1	1039	2	Y	-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	18	1	415	2	Y	-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-
03	403	N	153	-0-	-250	8	1	145	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100			
10	372	N	259	-0-	-113	11	1	248	2	Y	-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-
02	392	N	308	-0-	-84	17	1	291	2	Y	-0-
03	403	N	297	-0-	-106	15	1	282	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J.G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434								
10	2883	X	2039	-0-	-844	-0-	89	1	1950	2	Y	-0-				-0-
11	3601	X	3601	-0-	-	-0-	173	1	3428	2	Y	-0-				-0-
12	3389	X	3389	-0-	-	-0-	160	1	3229	2	Y	-0-				-0-
01	3021	X	3021	-0-	-	-0-	125	1	2896	2	Y	-0-				-0-
02	3248	X	2669	-0-	-579	-0-	145	1	2524	2	Y	-0-				-0-
03	3596	X	1948	-0-	-1648	-0-	98	1	1850	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534								
10	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	31	1	671	2	Y	-0-				-0-
11	1770	N	-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
12	1432	N	1432	-0-	-	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-				-0-
01	955	N	955	-0-	-	-0-	40	1	915	2	Y	-0-				-0-
02	719	N	719	-0-	-	-0-	39	1	680	2	Y	-0-				-0-
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	70	1	1320	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418								
10	2387	X	1429	-0-	-958	-0-	62	1	1367	2	Y	-0-				-0-
11	1920	X	1643	-0-	-277	-0-	79	1	1564	2	Y	-0-				-0-
12	2118	X	2118	-0-	-	-0-	100	1	2018	2	Y	-0-				-0-
01	1984	X	1858	-0-	-126	-0-	77	1	1781	2	Y	-0-				-0-
02	1792	X	882	-0-	-910	-0-	48	1	834	2	Y	-0-				-0-
03	2108	X	1134	-0-	-974	-0-	57	1	1077	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490								
10	558	N	380	-0-	-178	-0-	17	1	363	2	Y	-0-				-0-
11	510	N	97	-0-	-413	-0-	5	1	92	2	Y	-0-				-0-
12	597	N	597	-0-	-	-0-	28	1	569	2	Y	-0-				-0-
01	649	N	649	-0-	-	-0-	27	1	622	2	Y	-0-				-0-
02	584	N	584	-0-	-	-0-	32	1	552	2	Y	-0-				-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	25	1	475	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
RATHMELL, J. G.			WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412					
10		2015 N	1014	-0-	-1001	-0-	44	1	970	2	Y	-0-			-0-
11		2010 N	1134	-0-	-876	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-			-0-
12		1891 N	968	-0-	-923	-0-	46	1	922	2	Y	-0-			-0-
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	46	1	1066	2	Y	-0-			-0-
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	2	Y	-0-			-0-
*03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	-0-			-0-
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ, B. G.			WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145					
10		2387 X	1568	-0-	-819	-0-	69	1	1499	2	Y	-0-			-0-
11		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	130	1	2586	2	Y	-0-			-0-
12		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	124	1	2492	2	Y	-0-			-0-
01		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	104	1	2401	2	Y	-0-			-0-
02		2548 X	2304	-0-	-244	-0-	125	1	2179	2	Y	-0-			-0-
03		2821 X	1853	-0-	-968	-0-	93	1	1760	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432			
10	2573 X	1656	-0-	-917	-0-	72	1	1584	2	Y	-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	152	1	3025	2	Y	-0-
12	2759 X	2410	-0-	-349	-0-	114	1	2296	2	Y	-0-
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	117	1	2715	2	Y	-0-
02	2968 X	2928	-0-	-40	-0-	159	1	2769	2	Y	-0-
03	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	145	1	2739	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729			
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	6	1	129	2	Y	-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	89	1	1760	2	Y	-0-
12	3100 N	6294	-0-	3194	3194	298	1	5996	2	Y	-0-
01	3100 N	4159	-0-	1059	4253	172	1	3987	2	Y	-0-
02	2800 N	3701	-0-	901	5154	201	1	3500	2	Y	-0-
*03	8056 X	2902	-0-	-5154	-0-	146	1	2756	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227			
10	1333 X	1109	-0-	-224	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-
11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	170	1	3371	2	Y	-0-
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	121	1	2428	2	Y	-0-
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2044	2	Y	-0-
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	101	1	1769	2	Y	-0-
03	1705 X	935	-0-	-770	-0-	47	1	888	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608			
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	2	Y	-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	21	1	389	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2356	N	1764	-0-	-592	-0-	77 1	1687 2	Y	-0-	-0-
11	2310	N	2126	-0-	-184	-0-	102 1	2024 2	Y	-0-	-0-
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	127 1	2547 2	Y	-0-	-0-
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	122 1	2822 2	Y	-0-	-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	123 1	2137 2	Y	-0-	-0-
03	2666	N	1846	-0-	-820	-0-	93 1	1753 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380			
10	3100	X	776	-0-	-2324	-0-	34 1	742 2	Y	-0-	-0-
11	3000	X	1141	-0-	-1859	-0-	55 1	1086 2	Y	-0-	-0-
12	3100	X	860	-0-	-2240	-0-	41 1	819 2	Y	-0-	-0-
01	2821	X	1051	-0-	-1770	-0-	44 1	1007 2	Y	-0-	-0-
02	2212	X	758	-0-	-1454	-0-	41 1	717 2	Y	-0-	-0-
03	1178	X	423	-0-	-755	-0-	21 1	402 2	Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357			
10	372	N	257	-0-	-115	-0-	11 1	246 2	Y	-0-	-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 2	Y	-0-	-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	13 1	264 2	Y	-0-	-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 2	Y	-0-	-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	12 1	210 2	Y	-0-	-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649			
10	1240	N	832	-0-	-408	-0-	36 1	796 2	Y	-0-	-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	50 1	991 2	Y	-0-	-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63 1	1273 2	Y	-0-	-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	50 1	1146 2	Y	-0-	-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	53 1	932 2	Y	-0-	-0-
03	1333	N	839	-0-	-494	-0-	42 1	797 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551			
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	108 1	2371 2	Y	-0-	-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	142 1	2821 2	Y	-0-	-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	150 1	3026 2	Y	-0-	-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	126 1	2916 2	Y	-0-	-0-
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	114 1	1989 2	Y	-0-	-0-
*03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	97 1	1831 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456			
10	2728	X	1845	-0-	-883	-0-	81 1	1764 2	Y	-0-	-0-
11	2550	X	1590	-0-	-960	-0-	76 1	1514 2	Y	-0-	-0-
12	2573	X	2109	-0-	-464	-0-	100 1	2009 2	Y	-0-	-0-
01	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	94 1	2166 2	Y	-0-	-0-
02	2324	X	2204	-0-	-120	-0-	120 1	2084 2	Y	-0-	-0-
*03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	107 1	2015 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628			
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	10 1	223 2	Y	-0-	-0-
11	330	N	160	-0-	-170	-0-	8 1	152 2	Y	-0-	-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2	Y	-0-	-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15 1	356 2	Y	-0-	-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y	-0-	-0-
03	465	N	84	-0-	-381	-0-	4 1	80 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400			
10	1612	N	1241	-0-	-371	-0-	54 1	1187 2	Y	-0-	-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	82 1	1625 2	Y	-0-	-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88 1	1777 2	Y	-0-	-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	78 1	1812 2	Y	-0-	-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	92 1	1598 2	Y	-0-	-0-
03	1860	N	1120	-0-	-740	-0-	56 1	1064 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620			
10	589	N	488	-0-	-101	-0-	21 1	467 2	Y	-0-	-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47 1	925 2	Y	-0-	-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 2	Y	-0-	-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29 1	664 2	Y	-0-	-0-
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	28 1	489 2	Y	-0-	-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	32 1	603 2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510								
10	1457 N	988	-0-	-469	-0-	43	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	63	1	1271	2	Y	-0-					-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1484 N	1255	-0-	-229	-0-	68	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	61	1	1160	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251								
10	682 N	451	-0-	-231	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	840 N	764	-0-	-76	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	660	-0-	-270	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380								
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	2	N	1	1	1			1
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	2	1	1			2
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	N	1	2	1			1
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	69	1	1113	2	N	2	1	1			2
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	61	1	985	2	N	1	2	1			1
03	1116 N	748	-0-	-368	-0-	42	1	705	2	N	1	1	1			1

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252								
10	2015 N	1388	-0-	-627	-0-	61	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1830 N	1690	-0-	-140	-0-	81	1	1609	2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	76	1	1526	2	Y	-0-					-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	64	1	1472	2	Y	-0-					-0-
02	1568 N	1468	-0-	-100	-0-	80	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	71	1	1338	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10286 - 11110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384		PERF.10205 - 11064	
10	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	534 1	8214 2	N	17	22 1	11
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	297 1	4750 2	N	7	10 1	8
12	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	516 1	9545 2	N	6	8 1	6
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	310 1	5041 2	N	7	4 1	9
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	256 1	4113 2	N	5	9 1	5
03	4836 X	4691	-0-	-145	-0-	261 1	4424 2	N	5	4 1	6

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346		PERF. 7540 - 11039	
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	84 1	1297 2	N	2	3 1	1
11	930 N	742	-0-	-188	-0-	44 1	698 2	N	-0-	1 1	-0-
12	1302 N	506	-0-	-796	-0-	26 1	479 2	N	1		1
01	1302 N	583	-0-	-719	-0-	34 1	549 2	N	-0-		1
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	37 1	598 2	N	1	1 1	1
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	38 1	644 2	N	1	1 1	1

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9730 - 10940	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9380 - 9724	
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	7 1	144 2	Y	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	13 1	256 2	Y	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	216 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	11 1	199 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	9 1	171 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248		PERF. 9983 - 10723	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

10	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	121	1	1866	2	N	3	4	1			2
						3	9									
11	2190 N	1935	-0-	-255	-0-	114	1	1818	2	N	3	2	1			3
						3	9									
12	2263 N	1950	-0-	-313	-0-	100	1	1848	2	N	2	3	1			2
						2	9									
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	117	1	1905	2	N	3	2	1			3
						3	9									
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	2	3	1			2
						2	9									
*03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2222	2	N	2	2	1			2
						2	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
 TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927											
GUTIERREZ				WELL #:	1	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9540 - 9736		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUTIERREZ				WELL #:	3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9297 - 9888		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNDIDO (9300)				43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
MARTINEZ, S.				WELL #:	2	RRCID ->	110746	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 9400		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	1	RRCID ->	143730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9395 - 9424		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	5	RRCID ->	143731	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	9370 - 10045		
10	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1117	2	Y	-0-			1
11	1870 N	1870	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1692	2	Y	-0-			1
12	1674 N	1243	-0-	-431	B	-0-	135	1	1108	2	Y	-0-			1
01	1271 N	812	-0-	-459	B	-0-	72	1	740	2	Y	-0-			1
02	1596 N	793	-0-	-803	B	-0-	69	1	724	2	Y	-0-			1
03	1240 N	873	-0-	-367	B	-0-	84	1	789	2	Y	-0-			1

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	8	RRCID ->	144453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9326 - 10318		
10	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	88	1	690	2	Y	-0-			-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1232	2	Y	-0-			-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	120	1	989	2	Y	1			1
01	1591 N	1591	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1450	2	Y	-0-			1
02	1933 N	1933	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1766	2	Y	-0-			1
*03	1615 N	1615	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1460	2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349															
10		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	56	1	441	2	Y	-0-			-0-
11		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	81	1	766	2	Y	-0-			-0-
12		496 N	352	-0-	-144 B	-0-	38	1	314	2	Y	-0-			-0-
01		496 N	248	-0-	-248 B	-0-	22	1	226	2	Y	-0-			-0-
02		448 N	281	-0-	-167 B	-0-	24	1	257	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	87	-0-	-254 B	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
DECARREON, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	078840	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	10747 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	083182	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9600 - 9640							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	083214	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	10878 PERF. 9305 - 9321							
10		1178 N	778	-0-	-400 B	-0-	34	1	744	2	Y	-0-					-0-
11		1110 N	1109	-0-	-1 B	-0-	53	1	1056	2	Y	-0-					-0-
12		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	57	1	1150	2	Y	-0-					-0-
01		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-
02		1036 N	450	-0-	-586 B	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
03		1209 N	725	-0-	-484 B	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9306 - 9337							
10		2015 N	1367	-0-	-648 B	-0-	60	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	113	1	2243	2	Y	-0-					-0-
12		2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	113	1	2282	2	Y	-0-					-0-
01		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	93	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02		2212 N	1872	-0-	-340 B	-0-	102	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03		2387 N	2093	-0-	-294 B	-0-	105	1	1988	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	110745	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10528 PERF. 9276 - 9286							
10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830 PERF. 9292 - 9452							
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
12		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
02		168 N	103	-0-	-65 B	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03		124 N	67	-0-	-57 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9363 - 9414							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
RATHMELL, J. G.			WELL #:		6	RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9328 - 9374			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		7	RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9405 - 9509			
10		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	9	1	210	2	Y	-0-			-0-
02		252 N	202	-0-	-50 B	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	166	-0-	-51 B	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		11	RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9300 - 9324			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		5	RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 9366 - 9924			
10		3348 X	2334	-0-	-1014 B	-0-	102	1	2232	2	Y	-0-			-0-
11		3240 X	2915	-0-	-325 B	-0-	140	1	2775	2	Y	-0-			-0-
12		4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	194	1	3903	2	Y	-0-			-0-
01		3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	156	1	3596	2	Y	-0-			-0-
02		3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	171	1	2983	2	Y	-0-			-0-
03		4092 X	2126	-0-	-1966 B	-0-	107	1	2019	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		9	RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9370 - 9516			
10		2046 N	1334	-0-	-712 B	-4057	58	1	1276	2	Y	-0-			-0-
11		1830 N	1768	-0-	-62 B	-4057	85	1	1683	2	Y	-0-			-0-
12		1643 N	2105	-0-	462 B	-3595	100	1	2005	2	Y	-0-			-0-
01		1333 N	1873	-0-	540 B	-3055	78	1	1795	2	Y	-0-			-0-
02		1652 N	1687	-0-	35 B	-3020	92	1	1595	2	Y	-0-			-0-
03		2108 N	1443	-0-	-665 B	-3020	73	1	1370	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		1	RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9348 - 9376			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.			WELL #:		7	RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 9512			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.			WELL #: 2		RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 17		RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 18		RRCID -> 172597		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

DECARREON, G. G.			WELL #: 9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DECARREON, G. G.		WELL #:		10	RRCID ->	175504	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9457 - 9509				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		16	RRCID ->	177047	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9323 - 10485				
10	4650 X	2408	-0-	-2242	B	-0-	105	1	2303	2	Y	-0-			-0-
11	4500 X	3894	-0-	-606	B	-0-	187	1	3707	2	Y	-0-			-0-
12	4650 X	4043	-0-	-607	B	-0-	191	1	3852	2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	3712	-0-	-504	B	-0-	154	1	3558	2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	3196	-0-	-444	B	-0-	173	1	3023	2	Y	-0-			-0-
03	4030 X	2200	-0-	-1830	B	-0-	111	1	2089	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9693 - 9874				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9424 - 9502				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9318 - 9366				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9325 - 9424				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9517 - 9667				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.			WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-

SANCHEZ - MCMURREY			WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9348 - 9455
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-

TALBERT, MM ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 9825
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	4	1	96	2	Y	-0-						-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	11	1	226	2	Y	-0-						-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	9	1	181	2	Y	-0-						-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	6	1	145	2	Y	-0-						-0-
02	224 N	155	-0-	-69 B	-0-	8	1	147	2	Y	-0-						-0-
03	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	6	1	117	2	Y	-0-						-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

10	1953 N	1203	-0-	-750 B	-0-	53	1	1150	2	Y	-0-						-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	93	1	1853	2	Y	-0-						-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	98	1	1966	2	Y	-0-						-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	81	1	1880	2	Y	-0-						-0-
02	1820 N	1720	-0-	-100 B	-0-	93	1	1627	2	Y	-0-						-0-
03	2077 N	1256	-0-	-821 B	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-						-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 9918 - 9930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9455 - 9480
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9402 - 9492
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 - 9435
10	31	N	37	-0-	6 B	-1085	2 1	35 2	N	-0-	-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-1085	1 1	12 2	N	-0-	-0-
12	9	N	12	-0-	3 B	-1082	1 1	11 2	N	-0-	-0-
01	31	N	33	-0-	2 B	-1080	1 1	32 2	N	-0-	-0-
02	13	N	7	-0-	-6 B	-1080	7 2		N	-0-	-0-
03	12	N	33	-0-	21 B	-1059	2 1	31 2	N	-0-	-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313									
STATE TRACT 786		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.10220 - 10590
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439		Y	NO RPT		60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439		Y	NO RPT		60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439		Y	NO RPT		60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439		Y	NO RPT		60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439		Y	NO RPT		60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439		Y	NO RPT		60

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.// 44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.// 660313							
STATE TRACT 786		WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5

STATE TRACT 786		WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 060439		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 062859		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A	
10	4154 X	4051	-0-	-103	-0-	191 1	3860 2	N	-0-
11	4020 X	3832	-0-	-188	-0-	177 1	3655 2	N	-0-
12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	187 1	4044 2	N	-0-
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	175 1	4027 2	N	1
02	3668 X	3587	-0-	-81	-0-	158 1	3429 2	N	-0-
*03	4216 X	3975	-0-	-241	-0-	162 1	3812 2	N	1
						1 9			1
						1 9			1

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 063329		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A	
10	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	360 1	7276 2	N	-0-
11	7080 X	6836	-0-	-244	-0-	315 1	6521 2	N	-0-
12	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	344 1	7440 2	N	-0-
01	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	327 1	7509 2	N	-0-
02	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	291 1	6323 2	N	-0-
*03	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	309 1	7249 2	N	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976		TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A	
10	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	67 1	1358 2	N	-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64 1	1328 2	N	-0-
12	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	55 1	1191 2	N	-0-
01	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	50 1	1144 2	N	-0-
02	1288 N	1251	-0-	-37	-0-	55 1	1196 2	N	-0-
*03	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	44 1	1040 2	N	-0-
						1 9			1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		248 N	229	-0-	-19	-0-			11	1	218	2	N		-0-	
11		240 N	216	-0-	-24	-0-			10	1	206	2	N		-0-	
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-			11	1	241	2	N		-0-	
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-			10	1	235	2	N		-0-	
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-			9	1	199	2	N		-0-	
*03		248 N	234	-0-	-14	-0-			10	1	223	2	N	1	6	-0-
									1	9						

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

10		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-			359	1	3716	2	N		-0-
11		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-			343	1	3586	2	N		-0-
12		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-			384	1	4020	2	N		-0-
01		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-			404	1	3770	2	N		-0-
02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-			342	1	2858	2	N		-0-
*03		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-			438	1	4084	2	N		-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

10		261 N	261	-0-	-0-	-0-			12	1	249	2	N		-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-			10	1	212	2	N		-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-			12	1	254	2	N		-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-			11	1	252	2	N		-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-			10	1	219	2	N		-0-
03		279 N	266	-0-	-13	-0-			11	1	255	2	N		-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

10		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-			132	1	2659	2	N		-0-
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-			161	1	3332	2	N		-0-
12		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-			216	1	4673	2	N		-0-
01		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-			195	1	4474	2	N		-0-
02		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-			168	1	3650	2	N		-0-
*03		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-			181	1	4248	2	N		-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

10		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-			154	1	3103	2	N		-0-
11		3060 X	3055	-0-	-5	-0-			141	1	2914	2	N		-0-
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-			150	1	3244	2	N		-0-
01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-			138	1	3162	2	N		-0-
02		2856 X	2842	-0-	-14	-0-			125	1	2717	2	N		-0-
*03		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-			129	1	3039	2	N		-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

10		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-			995	1	10295	2	N		-0-
11		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-			953	1	9973	2	N		-0-
12		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-			992	1	10375	2	N		-0-
01		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-			1028	1	9610	2	N		-0-
02		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-			958	1	8010	2	N		-0-
*03		11497 X	11497	-0-	-0-	-0-			1114	1	10383	2	N		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	138	1	1433	2	N	-0-			-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	134	1	1405	2	N	-0-			-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	150	1	1569	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	124	1	1160	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1311	-0-	-33	-0-	140	1	1171	2	N	-0-			-0-
*03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	151	1	1403	2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794						
10	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	297	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	242	1	5006	2	N	-0-			-0-
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	297	1	6435	2	N	-0-			-0-
01	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	261	1	6008	2	N	-0-			1
						1	9							
02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	231	1	5010	2	N	-0-			1
*03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	232	1	5452	2	N	-0-	1	6	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A						
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	2	N	-0-			-0-
11	270 N	89	-0-	-181	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
12	279 N	32	-0-	-247	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
01	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	97 1	1006 2	N	-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	116 1	1219 2	N	-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	102 1	1066 2	N	-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	114 1	1066 2	N	-0-
02	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	110 1	917 2	N	-0-
*03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	121 1	1129 2	N	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707	
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	200 1	4032 2	N	-0-
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	185 1	3831 2	N	-0-
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	197 1	4264 2	N	-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	189 1	4338 2	N	-0-
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	172 1	3730 2	N	-0-
*03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	164 1	3845 2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108	
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	512 1	5298 2	N	-0-
11	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	553 1	5784 2	N	-0-
12	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	549 1	5739 2	N	-0-
01	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	688 1	6432 2	N	-0-
02	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	691 1	5780 2	N	-0-
*03	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	730 1	6798 2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626	
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51 1	525 2	N	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57 1	595 2	N	-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	61 1	637 2	N	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	64 1	594 2	N	-0-
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	66 1	548 2	N	-0-
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	59 1	547 2	N	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483	
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	125 1	1298 2	N	-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	128 1	1335 2	N	-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	107 1	1118 2	N	-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	113 1	1059 2	N	-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	114 1	950 2	N	-0-
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	121 1	1130 2	N	-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624	
10	3007 X	2402	-0-	-605	-0-	204 1	2198 2	N	-0-
11	2610 X	2308	-0-	-302	-0-	199 1	2109 2	N	-0-
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	214 1	2415 2	N	-0-
01	2573 X	2525	-0-	-48	-0-	193 1	2332 2	N	-0-
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	198 1	2298 2	N	-0-
*03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	227 1	2586 2	N	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1734	-0-	-58	-0-	-0-	137	1	1597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	-0-	149	1	1702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1990	-0-	1990	-0-	1990	152	1	1838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3772 X	1782	-0-	-1990	-0-	-0-	141	1	1641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

M.L.S.I., MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584							
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200							
10	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	-0-	170	1	1825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2232 N	1479	-0-	-753	-0-	-0-	120	1	1359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, E.B		WELL #: 8		RRCID -> 131210		COMPL. DATE 04/27/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 179656		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444							
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

 J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

10		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	290	1	3839	2	N	-0-					-0-
11		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	278	1	3717	2	N	-0-					-0-
12		3782 X	3711	-0-	-71	-0-	286	1	3425	2	N	-0-					-0-
01		3782 X	3260	-0-	-522	-0-	234	1	3026	2	N	-0-					-0-
02		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	324	1	4101	2	N	-0-					-0-
*03		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	342	1	4187	2	N	-0-					-0-

 MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	240	1	3182	2	N	-0-					-0-
11		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	302	1	4044	2	N	-0-					-0-
12		2232 X	2024	-0-	-208	-0-	156	1	1868	2	N	-0-					-0-
01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	233	1	3021	2	N	-0-					-0-
02		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	325	1	4114	2	N	-0-					-0-
*03		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	196	1	2401	2	N	-0-					-0-

 MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-					-0-

 MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5022 X	4379	-0-	-643	-0-	307	1	4072	2	N	-0-		-0-
11	4860 X	4022	-0-	-838	-0-	279	1	3743	2	N	-0-		-0-
12	4805 X	4574	-0-	-231	-0-	352	1	4222	2	N	-0-		-0-
01	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	287	1	3716	2	N	-0-		-0-
02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	297	1	3757	2	N	-0-		-0-
03	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	326	1	3987	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	N/A	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-		-0-
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	16	1	197	2	N	-0-		-0-
01	279 N	113	-0-	-166	-0-	8	1	105	2	N	-0-		-0-
02	252 N	94	-0-	-158	-0-	7	1	87	2	N	-0-		-0-
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	10	1	125	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	807	-0-	-273	-0-	56	1	751	2	N	-0-		-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	126	1	1507	2	N	-0-		-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	85	1	1101	2	N	-0-		-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	2	N	-0-		-0-
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	89	1	1091	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A	
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	728	2	N	-0-		-0-
12	930 N	667	-0-	-263	-0-	51	1	616	2	N	-0-		-0-
01	868 N	732	-0-	-136	-0-	52	1	680	2	N	-0-		-0-
02	728 N	148	-0-	-580	-0-	11	1	137	2	N	-0-		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	282	1	3741	2	N	-0-		-0-
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	262	1	3506	2	N	-0-		-0-
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	297	1	3556	2	N	-0-		-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	242	1	3132	2	N	-0-		-0-
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	235	1	2979	2	N	-0-		-0-
*03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	265	1	3241	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8339 - 8644	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	N	-0-		-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	N	-0-		-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	N	-0-		-0-
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	58	1	747	2	N	-0-		-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	N	-0-		-0-
03	837 N	835	-0-	-2	-0-	63	1	772	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 - 7636	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-		-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9114 - 9349	
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	55	1	864	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	431	-0-	-1399	-0-	36	1	395	2	N	-0-		-0-
12	1860 N	347	-0-	-1513	-0-	23	1	324	2	N	-0-		-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-		-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1303	2	N	-0-		-0-
*03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	9107 - 9966	
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	104	1	1140	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	570	-0-	-856	-0-	38	1	532	2	N	-0-		-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	80	1	1507	2	N	-0-		-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	2	N	-0-		-0-
*03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 9120	
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	620	-0-	-400	-0-	52	1	568	2	N	-0-		-0-
12	651 N	252	-0-	-399	-0-	17	1	235	2	N	-0-		-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	38	1	716	2	N	-0-		-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	N	-0-		-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	421	-0-	-389	-0-	35	1	386	2	Y	-0-		-0-
12	806 N	34	-0-	-772	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
01	899 N	741	-0-	-158	-0-	37	1	704	2	Y	-0-		-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	51	1	926	2	Y	-0-		-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	851	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8931 - 9074					
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 8930 - 9496					
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	67	1	890	2	N	-0-					-0-
11	990 N	940	-0-	-50	-0-	65	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	963	-0-	-122	-0-	74	1	889	2	N	-0-					-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	2	N	-0-					-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	N	-0-					-0-
03	961 N	855	-0-	-106	-0-	65	1	790	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8593 - 8754					
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	206	1	2728	2	N	-0-					-0-
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	192	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	243	1	2913	2	N	-0-					-0-
01	2418 X	2227	-0-	-191	-0-	160	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	172	1	2173	2	N	-0-					-0-
*03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	205	1	2514	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8070 - 9398					
10	7130 X	5703	-0-	-1427	-0-	400	1	5303	2	N	-0-					-0-
11	6900 X	5479	-0-	-1421	-0-	381	1	5098	2	N	-0-					-0-
12	6665 X	6247	-0-	-418	-0-	481	1	5766	2	N	-0-					-0-
01	6665 X	5924	-0-	-741	-0-	425	1	5499	2	N	-0-					-0-
02	6020 X	5386	-0-	-634	-0-	394	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	6262 X	4919	-0-	-1343	-0-	371	1	4548	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF. 8504 - 9042					
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	N	-0-					-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	N	-0-					-0-
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	69	1	830	2	N	-0-					-0-
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	55	1	718	2	N	-0-					-0-
02	812 N	766	-0-	-46	-0-	56	1	710	2	N	-0-					-0-
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	64	1	782	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7967 - 9253					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 - 9172			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	597	2	N	-0-			-0-
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-			-0-
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	2	N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	N	-0-			-0-
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628 - 8783			
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-			-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-			-0-
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	21	1	255	2	N	-0-			-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-			-0-
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844 - 9909			
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	-0-			-0-
11		660 N	229	-0-	-431	-0-	16	1	213	2	N	-0-			-0-
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-			-0-
01		620 N	125	-0-	-495	-0-	9	1	116	2	N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-			-0-
03		403 N	247	-0-	-156	-0-	19	1	228	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8648 - 9197			
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	2	N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-			-0-
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9894			
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1141	-0-	-239	-0-	95	1	1046	2	Y	-0-			-0-
12		1426 N	767	-0-	-659	-0-	51	1	716	2	Y	-0-			-0-
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-			-0-
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	2	Y	-0-			-0-
*03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8311 - 8834			
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	204	1	2701	2	N	-0-			-0-
11		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	198	1	2650	2	N	-0-			-0-
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	187	1	2241	2	N	-0-			-0-
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	146	1	1887	2	N	-0-			-0-
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	141	1	1785	2	N	-0-			-0-
*03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	159	1	1951	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 - 7375			
10		3317 X	3132	-0-	-185	-0-	220	1	2912	2	N	-0-			-0-
11		3210 X	3165	-0-	-45	-0-	220	1	2945	2	N	-0-			-0-
12		3317 X	3180	-0-	-137	-0-	245	1	2935	2	N	-0-			-0-
01		3224 X	2592	-0-	-632	-0-	186	1	2406	2	N	-0-			-0-
02		2968 X	2443	-0-	-525	-0-	179	1	2264	2	N	-0-			-0-
03		3286 X	2804	-0-	-482	-0-	212	1	2592	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040
10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	350	1	4633	2	N	-0-	-0-
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	354	1	4743	2	N	-0-	-0-
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	374	1	4484	2	N	-0-	-0-
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	305	1	3948	2	N	-0-	-0-
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	333	1	4218	2	N	-0-	-0-
*03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	381	1	4665	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 - 8227
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	153	1	2031	2	N	-0-	-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	132	1	1765	2	N	-0-	-0-
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	160	1	1920	2	N	-0-	-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	135	1	1751	2	N	-0-	-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	2	N	-0-	-0-
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	114	1	1395	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-	-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	N	-0-	-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	N	-0-	-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	6350	-0-	3250	-0-	455	1	5895	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	647	-0-	-2153	-0-	47	1	600	2	N	-0-	-0-
*03	2654 N	1557	-0-	-1097	-0-	118	1	1439	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 - 7944
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	2	N	-0-	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	56	1	755	2	N	-0-	-0-
12	837 N	836	-0-	-1	-0-	64	1	772	2	N	-0-	-0-
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	54	1	704	2	N	-0-	-0-
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	51	1	643	2	N	-0-	-0-
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	59	1	723	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	323	1	4283	2	N	-0-	-0-
11	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	304	1	4075	2	N	-0-	-0-
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	354	1	4246	2	N	-0-	-0-
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	297	1	3842	2	N	-0-	-0-
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	293	1	3711	2	N	-0-	-0-
*03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	262	1	3207	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-	-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	2	N	-0-	-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	20	1	257	2	N	-0-	-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	20	1	258	2	N	-0-	-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	23	1	280	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	-0-	-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	22	1	274	2	N	-0-	-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	21	1	261	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	2	N	-0-	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	N	-0-	-0-
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	49	1	589	2	N	-0-	-0-
01	651 N	512	-0-	-139	-0-	37	1	475	2	N	-0-	-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	41	1	518	2	N	-0-	-0-
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	48	1	583	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	-0-	-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	13	1	173	2	N	-0-	-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	15	1	185	2	N	-0-	-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	86	1	1144	2	N	-0-	-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	84	1	1125	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	98	1	1172	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	81	1	1047	2	N	-0-	-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	78	1	982	2	N	-0-	-0-
*03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	103	1	1259	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388		
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	98	1	1303	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	88	1	1176	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	100	1	1195	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	82	1	1066	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1121	-0-	-55	-0-	82	1	1039	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	93	1	1141	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920		
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	310	1	4100	2	N	-0-			-0-
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	275	1	3689	2	N	-0-			-0-
12	4898 X	3997	-0-	-901	-0-	308	1	3689	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	3507	-0-	-1391	-0-	251	1	3256	2	N	-0-			-0-
02	4424 X	2994	-0-	-1430	-0-	219	1	2775	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	25	-0-	-4377	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988		
10	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	370	1	4897	2	N	-0-			-0-
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	350	1	4693	2	N	-0-			-0-
12	5146 X	5124	-0-	-22	-0-	395	1	4729	2	N	-0-			-0-
01	5146 X	4403	-0-	-743	-0-	316	1	4087	2	N	-0-			-0-
02	4648 X	4477	-0-	-171	-0-	328	1	4149	2	N	-0-			-0-
*03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	413	1	5057	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792		
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	118	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	111	1	1490	2	N	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	128	1	1530	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	113	1	1465	2	N	-0-			-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	150	1	1899	2	N	-0-			-0-
*03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	181	1	2218	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057		
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-			-0-
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	N	-0-			-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	23	1	295	2	N	-0-			-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	27	1	337	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 69		RRCID -> 146721		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 79		RRCID -> 146722		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775			
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	19	1	246	2	N	-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	19	1	246	2	N	-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	21	1	263	2	N	-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 80		RRCID -> 146895		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778			
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	17	1	224	2	N	-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	2	N	-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	15	1	196	2	N	-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	15	1	194	2	N	-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	2	N	-0-
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153625		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893			
10	3100 X	2683	-0-	-417	-0-	160	1	2523	2	N	-0-
11	3000 X	979	-0-	-2021	-0-	82	1	897	2	N	-0-
12	3100 X	217	-0-	-2883	-0-	14	1	203	2	N	-0-
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	291	1	5507	2	N	-0-
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	205	1	3763	2	N	-0-
*03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	286	1	5104	2	N	-0-
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154233		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178			
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-
11	690 N	93	-0-	-597	-0-	8	1	85	2	N	-0-
12	744 N	71	-0-	-673	-0-	5	1	66	2	N	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	-0-
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 82		RRCID -> 159807		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987			
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	N	-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	18	1	235	2	N	-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	18	1	222	2	N	-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	20	1	239	2	N	-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 81		RRCID -> 160097		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528			
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	84	1	1113	2	N	-0-
11	1380 N	1170	-0-	-210	-0-	81	1	1089	2	N	-0-
12	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	98	1	1179	2	N	-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	90	1	1167	2	N	-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1078	2	N	-0-
03	1271 N	919	-0-	-352	-0-	69	1	850	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	119	1	1580	2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	112	1	1506	2	N	-0-	-0-
12	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	126	1	1511	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	109	1	1408	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1057	-0-	-455	-0-	77	1	980	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1034	-0-	-609	-0-	78	1	956	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-	-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	11	1	138	2	N	-0-	-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708
10	9238 X	8625	-0-	-613	-0-	605	1	8020	2	N	-0-	-0-
11	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	636	1	8521	2	N	-0-	-0-
12	9238 X	8980	-0-	-258	-0-	692	1	8288	2	N	-0-	-0-
01	9114 X	6916	-0-	-2198	-0-	496	1	6420	2	N	-0-	-0-
02	8344 X	7850	-0-	-494	-0-	575	1	7275	2	N	-0-	-0-
03	9238 X	8197	-0-	-1041	-0-	619	1	7578	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	N	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-	-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	36	1	426	2	N	-0-	-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	33	1	426	2	N	-0-	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-	-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643
10	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	194	1	2574	2	N	-0-	-0-
11	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	182	1	2437	2	N	-0-	-0-
12	2852 X	2766	-0-	-86	-0-	213	1	2553	2	N	-0-	-0-
01	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	173	1	2246	2	N	-0-	-0-
02	2492 X	2432	-0-	-60	-0-	178	1	2254	2	N	-0-	-0-
03	2759 X	2589	-0-	-170	-0-	195	1	2394	2	N	-0-	-0-

ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	777	1	797	2	N	-0-	-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	745	1	798	2	N	-0-	-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	776	1	800	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	1285	-0-	-296	-0-	655	1	630	2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1004	-0-	-424	-0-	662	1	342	2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1222	-0-	-359	-0-	649	1	573	2	N	-0-	-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #:		1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 - 10314
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	376	1	386	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	382	1	410	2	Y	-0-	-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	381	1	393	2	Y	-0-	-0-
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	386	1	371	2	Y	-0-	-0-
02	728 N	558	-0-	-170	-0-	368	1	190	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	676	-0-	-99	-0-	359	1	317	2	Y	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	100	1	1345	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	111	1	1335	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1297	-0-	-222	-0-	93	1	1204	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	100	1	1270	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	118	1	1451	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	86	1	1135	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	87	1	1042	2	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	171	-0-	-201	-0-	12	1	159	2	N	-0-	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	38	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	506	-0-	-145	-0-	39	1	467	2	N	-0-	-0-	-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	N	-0-	-0-	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	174	1	2308	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	161	1	2152	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	181	1	2168	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2387 N	2001	-0-	-386	-0-	143	1	1858	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2156 N	1796	-0-	-360	-0-	131	1	1665	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	178	1	2184	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	290	1	3845	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4590 X	4537	-0-	-53	-0-	315	1	4222	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4743 X	4491	-0-	-252	-0-	346	1	4145	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	346	1	4478	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	332	1	4199	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	362	1	4433	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	53	1	714	2	N	-0-	-0-	-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	807	2	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	58	1	751	2	N	-0-	-0-	-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	63	1	797	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	872	2	N	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
MECOM, J. W.		WELL #: 99		RRCID -> 170044		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 93ST		RRCID -> 170334		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 102		RRCID -> 171104		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884								
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	191	1	2528	2	N	-0-					-0-
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	173	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	201	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	164	1	2121	2	N	-0-					-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	163	1	2058	2	N	-0-					-0-
*03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	164	1	2004	2	N	-0-					-0-
MANN, E & E TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 172722		COMPL. DATE 04/04/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10250 - 10328								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 97		RRCID -> 172777		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 103		RRCID -> 174611		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003								
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	161	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	119	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	174	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	2294 N	1864	-0-	-430	-0-	134	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	151	1	1916	2	N	-0-					-0-
*03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	197	1	2413	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 104		RRCID -> 174695		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694								
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		105		RRCID -> 175079		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9852 - 9882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	62 1	821 2	N	-0-			-0-
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	61 1	820 2	N	-0-			-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	71 1	848 2	N	-0-			-0-
01		868 N	792	-0-	-76	-0-	57 1	735 2	N	-0-			-0-
02		812 N	771	-0-	-41	-0-	56 1	715 2	N	-0-			-0-
03		930 N	856	-0-	-74	-0-	65 1	791 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107		RRCID -> 175591		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 9469 - 9684	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		106		RRCID -> 175753		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8729 - 9137	
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	103 1	1369 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1378	-0-	-32	-0-	96 1	1282 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	112 1	1340 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	94 1	1223 2	N	-0-			-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	94 1	1196 2	N	-0-			-0-
03		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	106 1	1300 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		42		RRCID -> 176355		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6220 - 6250	
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	N	-0-			-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	N	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	23 1	270 2	N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-			-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		110		RRCID -> 177041		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9934		PERF. 8390 - 8946	
10		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	158 1	2096 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	1998	-0-	-222	-0-	139 1	1859 2	N	-0-			-0-
12		2294 N	1786	-0-	-508	-0-	138 1	1648 2	N	-0-			-0-
01		2263 N	1603	-0-	-660	-0-	115 1	1488 2	N	-0-			-0-
02		1876 N	1645	-0-	-231	-0-	120 1	1525 2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1187	-0-	-611	-0-	90 1	1097 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111		RRCID -> 177165		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8074 - 8924	
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	103 1	1358 2	N	-0-			-0-
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	97 1	1305 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1388	-0-	-69	-0-	107 1	1281 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1078	-0-	-379	-0-	77 1	1001 2	N	-0-			-0-
02		1316 N	1072	-0-	-244	-0-	78 1	994 2	N	-0-			-0-
03		1395 N	909	-0-	-486	-0-	69 1	840 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112		RRCID -> 177523		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8572 - 8898	
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	151 1	1998 2	N	-0-			-0-
11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	139 1	1867 2	N	-0-			-0-
12		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	166 1	1992 2	N	-0-			-0-
01		2139 N	1779	-0-	-360	-0-	128 1	1651 2	N	-0-			-0-
02		1876 N	1718	-0-	-158	-0-	126 1	1592 2	N	-0-			-0-
03		2170 N	1900	-0-	-270	-0-	143 1	1757 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894	
10	2060	N		2060	-0-	-0-	-0-	145 1	1915 2	N	-0-	-0-	
11	1860	N		1628	-0-	-232	-0-	113 1	1515 2	N	-0-	-0-	
12	2147	N		2147	-0-	-0-	-0-	165 1	1982 2	N	-0-	-0-	
01	2046	N		1823	-0-	-223	-0-	131 1	1692 2	N	-0-	-0-	
02	1710	N		1710	-0-	-0-	-0-	125 1	1585 2	N	-0-	-0-	
03	2139	N		1850	-0-	-289	-0-	140 1	1710 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004	
10	723	N		723	-0-	-0-	-0-	51 1	672 2	N	-0-	-0-	
11	953	N		953	-0-	-0-	-0-	66 1	887 2	N	-0-	-0-	
12	837	N		482	-0-	-355	-0-	37 1	445 2	N	-0-	-0-	
01	961	N		961	-0-	-0-	-0-	69 1	892 2	N	-0-	-0-	
02	868	N		462	-0-	-406	-0-	34 1	428 2	N	-0-	-0-	
*03	1043	N		1043	-0-	-0-	-0-	79 1	964 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165	
10	317	N		317	-0-	-0-	-0-	22 1	295 2	N	-0-	-0-	
11	300	N		285	-0-	-15	-0-	20 1	265 2	N	-0-	-0-	
12	310	N		283	-0-	-27	-0-	22 1	261 2	N	-0-	-0-	
01	310	N		239	-0-	-71	-0-	17 1	222 2	N	-0-	-0-	
02	280	N		238	-0-	-42	-0-	17 1	221 2	N	-0-	-0-	
03	279	N		265	-0-	-14	-0-	20 1	245 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398	
10	8	N		8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289	-	8276
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	449 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	1608 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	243	-0-	243	-0-	243	19 1	224 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	1137	-0-	1137	-0-	1380	82 1	1055 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	1157	-0-	1157	-0-	2537	85 1	1072 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	1242	-0-	1242	-0-	3779	94 1	1148 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510	-	9148
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	533 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	508 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	528 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	-0-	34 1	443 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		504 N	494	-0-	-10	-0-	-0-	36 1	458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		558 N	543	-0-	-15	-0-	-0-	41 1	502 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047	-	9130
10		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	-0-	344 1	4558 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	-0-	319 1	4271 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	374 1	4482 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	-0-	316 1	4092 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	3896 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-	350 1	4281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480	-	9056
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093	-	8157
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1057 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	1706 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	1851 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	1504 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	1435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	1478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617	-	10162
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	564 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	534 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-	42 1	498 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		620 N	462	-0-	-158	-0-	-0-	33 1	429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		532 N	460	-0-	-72	-0-	-0-	34 1	426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	568 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944	-	8729
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	1721 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1740 N	1712	-0-	-28	-0-	-0-	119 1	1593 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1953 N	1647	-0-	-306	-0-	-0-	127 1	1520 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1860 N	1052	-0-	-808	-0-	-0-	75 1	977 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	1602 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	-0-	123 1	1510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178								
MECOM, J. W.		WELL #: 122		RRCID -> 206424		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27 1	362 2	N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	N	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 2	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 2	N	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	N	-0-	-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 125		RRCID -> 206476		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 2	N	-0-	-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	5 1	59 2	N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	-0-	-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 129		RRCID -> 208212		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574		
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	154 1	2039 2	N	-0-	-0-
11	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	133 1	1781 2	N	-0-	-0-
12	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	145 1	1733 2	N	-0-	-0-
01	2201 N	1722	-0-	-479	-0-	123 1	1599 2	N	-0-	-0-
02	1792 N	1670	-0-	-122	-0-	122 1	1548 2	N	-0-	-0-
03	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	133 1	1627 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 130		RRCID -> 208732		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925		
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	74 1	982 2	N	-0-	-0-
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	71 1	946 2	N	-0-	-0-
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	75 1	893 2	N	-0-	-0-
01	992 N	790	-0-	-202	-0-	57 1	733 2	N	-0-	-0-
02	896 N	825	-0-	-71	-0-	60 1	765 2	N	-0-	-0-
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	70 1	862 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 131		RRCID -> 208813		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972		
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	N	-0-	-0-
11	330 N	161	-0-	-169	-0-	11 1	150 2	N	-0-	-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	21 1	255 2	N	-0-	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24 1	308 2	N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28 1	349 2	N	-0-	-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32 1	388 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 128		RRCID -> 209191		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 127		RRCID -> 211224		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234		
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	85 1	1132 2	N	-0-	-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73 1	972 2	N	-0-	-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	87 1	1044 2	N	-0-	-0-
01	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	72 1	932 2	N	-0-	-0-
02	980 N	952	-0-	-28	-0-	70 1	882 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	77 1	949 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)				44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MECOM, J. W.				WELL #: 94	RRCID -> 169845	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 5660	- 9700					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 96	RRCID -> 170356	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 10182	PERF. 9188	- 10043					
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	2	N	-0-			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	34	1	437	2	N	-0-			-0-
02	560 N	392	-0-	-168	-0-	29	1	363	2	N	-0-			-0-
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)				44957 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927										
WHITE, J.H.				WELL #: 1A	RRCID -> 142784	COMPL. DATE 06/16/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8455	- 8642					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)				44957 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MECOM, J. W.				WELL #: 105	RRCID -> 181500	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8120	- 8160					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9400)				44957 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MECOM, J. W.				WELL #: 95	RRCID -> 170402	COMPL. DATE 06/07/1998	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9361	- 9824					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)				44957 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MECOM, J. W.				WELL #: 101	RRCID -> 171542	COMPL. DATE 10/17/1998	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9152	- 9286					
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	-0-			-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-			-0-

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350 PERF. 8754 - 12132	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3224 X	2487	-0-	-737	-0-	295 1	2192 2	Y	-0-		5
11	3090 X	2429	-0-	-661	-0-	229 1	2200 2	Y	-0-		5
12	2976 X	2484	-0-	-492	-0-	243 1	2241 2	Y	-0-		5
01	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	295 1	2508 2	Y	-0-		5
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	279 1	2496 2	Y	-0-		5
*03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	248 1	2367 2	Y	-0-		5

URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620 PERF. 8896 - 11800
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	52 1	387 2	Y	-0-	3
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	49 1	473 2	Y	-0-	3
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	39 1	360 2	Y	-0-	3
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	38 1	321 2	Y	-0-	3
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	13 1	119 2	Y	-0-	3
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 1	232 2	Y	-0-	3

REMORA OPERATING, LLC		701613		URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650 PERF. 9020 - 12384
10	6572 X	4369	-0-	-2203	-0-	4369 2		N	-0-				-0-	-0-
11	6360 X	4008	-0-	-2352	-0-	4008 2		N	-0-				-0-	-0-
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 2		N	-0-				-0-	-0-
01	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964 2		N	-0-				-0-	-0-
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 2		N	-0-				-0-	-0-
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT				-0-	-0-

J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650 PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		I. C. URIBE GU		WELL #:		4	RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390 PERF. 8786 - 8797
10	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	94 1	698 2	Y	-0-			-0-	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	63 1	608 2	Y	-0-			-0-	-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	70 1	642 2	Y	-0-			-0-	-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	105 1	896 2	Y	-0-			-0-	-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	81 1	728 2	Y	-0-			-0-	-0-
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	96 1	914 2	Y	-0-			-0-	-0-

J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID ->	219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903 PERF. 8330 - 8836
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	63

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
URIBE, I. C.				WELL #:	1	RRCID ->	143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: ZAPATA						
MARTINEZ, OMAR				WELL #:	1	RRCID ->	113497	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	9030 - 9043	
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-		3
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		3
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		3
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	-0-		3

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ZAPATA						
URIBE, A. A.				WELL #:	1	RRCID ->	257932	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 9027	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 11450)				45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
URIBE, I. C.				WELL #:	1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	10899 - 11078	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ZAPATA						
URIBE, A. A.				WELL #:	1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10877 - 11192	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. R. (4070)				45170 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
FREDCO				284921										
TALLEY-KIBBE				WELL #:	2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4140 - 4160	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HAMILTON, J. R. 348610
 CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			115
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			115

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	1			Y	-0-			-0-
11		376 N		376	-0-	-0-	-0-		376	1			Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		4 N		-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
02		364 N		237	-0-	-127	-0-		63	1	174	2	Y	-0-			-0-
*03		459 N		459	-0-	-0-	-0-		146	1	313	2	Y	-0-			-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257																	
10		18 N		18	-0-	-0-	-0-		18	1			N	-0-			50
11		15 N		15	-0-	-0-	-0-		15	1			N	-0-			50
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
01		31 N		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			50
02		28 N		-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			50
*03		1484 N		1484	-0-	-0-	-0-		469	1	1007	2	N	7			57
									8	9							

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878																	
10		38 N		38	-0-	-0-	-0-		38	1			Y	-0-			26
11		630 N		-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-			26
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
01		31 N		-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			26
02		2792 N		2792	-0-	-0-	-0-		742	1	2050	2	Y	-0-			26
*03		3100 N		3586	-0-	486	-0-	486	1139	1	2447	2	Y	-0-			26

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799																	
10		1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	1			Y	-0-			64
11		724 N		724	-0-	-0-	-0-		724	1			Y	-0-			64
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			64
01		1 N		-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			64
02		168 N		42	-0-	-126	-0-		11	1	31	2	Y	-0-			64
*03		13 N		13	-0-	-0-	-0-		4	1	9	2	Y	-0-			64

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894																	
10		9331 X		380	-0-	-8951	-0-		380	1			Y	-0-			145
11		9030 X		3248	-0-	-5782	-0-		3248	1			Y	-0-			145
12		9176 X		41	-0-	-9135	-0-		41	1			Y	-0-	88	1	57
01		2015 X		-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-			57
02		3024 X		1645	-0-	-1379	-0-		437	1	1206	2	Y	2			59
									2	9							
03		3348 X		1218	-0-	-2130	-0-		387	1	831	2	Y	-0-			59

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650																	
10		23 N		23	-0-	-0-	-0-		23	1			N	-0-			85
11		1770 N		-0-	-0-	-1770	-0-						N	-0-			85
12		8 N		-0-	-0-	-8	-0-						N	10	78	1	17
01		31 N		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			17
02		304 N		304	-0-	-0-	-0-		81	1	223	2	N	-0-			17
*03		681 N		681	-0-	-0-	-0-		216	1	465	2	N	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LA PRESA		WELL #:		9	RRCID ->	233195	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9898 - 9960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150					Y	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		107 N	107	-0-	-0-			28 1	79 2	Y	-0-		-0-
*03		177 N	177	-0-	-0-			56 1	121 2	Y	-0-		-0-

LA PRESA		WELL #:		7	RRCID ->	233527	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9016 - 9024	
10		25 X	25	-0-	-0-			25 1		N	-0-		70
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
02		897 X	897	-0-	-0-			238 1	659 2	N	-0-		70
*03		744 X	744	-0-	-0-			236 1	508 2	N	-0-		70

LA PRESA		WELL #:		11	RRCID ->	237334	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8897 - 9141	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PRESA		WELL #:		17	RRCID ->	242015	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8473 - 8522	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
12		16 N	16	-0-	-0-			3 1	13 9	N	12	125 1	17
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02		58 N	58	-0-	-0-			15 1	43 2	N	-0-		17
*03		350 N	350	-0-	-0-			111 1	239 2	N	-0-		17

JARON (QUEEN CITY)				45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 10	RRCID ->	119438	COMPL. DATE	11/09/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9460 - 9492	
10		510 N	510	-0-	-0-			416 3	94 9	N	85		140
11		527 N	527	-0-	-0-			452 3	75 9	N	68		208
12		567 N	567	-0-	-0-			517 3	50 9	N	45	183 1	70
01		496 N	16	-0-	-480			16 3		N	-0-		70
02		548 N	548	-0-	-0-			548 3		N	-0-		70
03		558 N	237	-0-	-321			237 3		N	-0-		70

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 11	RRCID ->	122906	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9418 - 9435	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PALITOS BLANCOS		WELL #:		1	RRCID ->	190810	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9643 - 9663
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19 1	143 3	N	6			203
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 9	137 3	N	4			207
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	23 1	110 3	N	4	181 1		30
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	4 1	22 3	N	2			32
02	140 N	16	-0-	-124	-0-	2 1	14 3	N	-0-			32
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	7 1	47 3	N	6			38
						7 9						

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 13	RRCID ->	192733	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9502
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-	12 7		8
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			8
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1142 3	24 9	N	22			30
01	961 N	36	-0-	-925	-0-	36 3		N	-0-			30
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1138 3	59 9	N	54			84
03	1178 N	454	-0-	-724	-0-	433 3	21 9	N	19			103

CONEJO		WELL #:		1	RRCID ->	223062	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9469 - 9496
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	142 1	1064 3	N	32			172
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	35 9	835 3	N	28			200
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	138 1	847 3	N	25			225
01	1240 N	944	-0-	-296	-0-	146 1	766 3	N	36	191 1		70
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	28 9	140 1	N	25			95
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	40 9	139 1	N	32			127
						35 9						

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #:		J 14	RRCID ->	225006	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9456 - 9526
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	23 7		106
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	11 3		N	-0-			106
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 3		N	-0-			106
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-			106
02	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3		N	-0-			106
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			106

CONEJO		WELL #:		2	RRCID ->	229409	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	9507 - 9537
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	283 1	2112 3	N	17	178 1		32
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	19 9	1873 3	N	13			45
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	310 1	2109 3	N	42			87
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	14 9	1844 3	N	35			122
02	2044 N	2018	-0-	-26	-0-	364 1	1683 3	N	35			157
*03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	46 9	326 1	N	33			190
						39 9						
						296 1						
						39 9						
						326 1						
						36 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 220458			COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12422	PERF.10170 - 11370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	928 1	2951 2	255 3	43 9	Y	39	69 1		4
11	3720 X	2777	-0-	-943	-0-	682 1	1981 2	85 3	29 9	Y	26			30
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	817 1	2656 2	233 3	33 9	Y	30	59 1		1
01	4185 X	3183	-0-	-1002	-0-	651 1	2348 2	155 3	29 9	Y	26	24 1		3
02	3780 X	2895	-0-	-885	-0-	672 1	2068 2	122 3	33 9	Y	30			33
03	4185 X	2090	-0-	-2095	-0-	529 1	1441 2	112 3	8 9	Y	7	36 1		4

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		

10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	136 1	2827 2	195 3	12 9	Y	11			36
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	144 1	2986 2	99 3	3 9	Y	3	11 1		28
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	161 1	2856 2	202 3	3 9	Y	3			31
01	3162 X	2185	-0-	-977	-0-	112 1	1964 2	107 3	2 9	Y	2			33
02	3024 X	2202	-0-	-822	-0-	125 1	1983 2	94 3		Y	-0-			33
03	3348 X	2587	-0-	-761	-0-	128 1	2314 2	139 3	6 9	Y	5	7 1		31

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 12957	PERF.10535 - 11210		

10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	533 1	2488 2	198 3	48 9	Y	44			80
11	3750 X	3221	-0-	-529	-0-	567 1	2527 2	98 3	29 9	Y	26	70 1		36
12	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	565 1	2512 2	206 3	43 9	Y	39			75
01	3503 X	3303	-0-	-200	-0-	526 1	2561 2	160 3	56 9	Y	51	80 1		46
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	504 1	2549 2	136 3	69 9	Y	63	96 1		13
*03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	619 1	3179 2	216 3	74 9	Y	67			80

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 230737			COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12500	PERF.10514 - 11518		

10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	256 1	5325 2	366 3	20 9	Y	18			67
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	230 1	4761 2	158 3	19 9	Y	17	69 1		15
12	4619 X	4034	-0-	-585	-0-	201 1	3553 2	251 3	29 9	Y	26			41
01	5952 X	4446	-0-	-1506	-0-	226 1	3979 2	217 3	24 9	Y	22			63
02	5376 X	3600	-0-	-1776	-0-	203 1	3199 2	151 3	47 9	Y	43			106
03	5952 X	5258	-0-	-694	-0-	258 1	4681 2	282 3	37 9	Y	34	97 1		43

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//	075784										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	232262	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9845 - 11813		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	601	1	1910	2	Y	30	71	1	2
						165	3		33	9				
11	2730 X	2468	-0-	-262	-0-	603	1	1753	2	Y	34			36
						75	3		37	9				
12	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	584	1	1898	2	Y	42	74	1	4
						166	3		46	9				
01	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	546	1	1968	2	Y	56	44	1	16
						130	3		62	9				
02	2520 X	2357	-0-	-163	-0-	544	1	1672	2	Y	39			55
						98	3		43	9				
03	2697 X	2227	-0-	-470	-0-	554	1	1509	2	Y	42	43	1	54
						118	3		46	9				

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	232265	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10494 - 11886		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	234045	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10668 - 12897		
10	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	847	1	6417	2	Y	24			69
						477	3		26	9				
11	6600 X	6393	-0-	-207	-0-	777	1	5398	2	Y	20	81	1	8
						196	3		22	9				
12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	915	1	6259	2	Y	26			34
						481	3		29	9				
01	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	892	1	5816	2	Y	21			55
						347	3		23	9				
02	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	861	1	5053	2	Y	25			80
						263	3		28	9				
03	6820 X	6562	-0-	-258	-0-	794	1	5401	2	Y	12	65	1	27
						354	3		13	9				

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	237386	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10776 - 11788		
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1142	2	Y	1			17
						83	3		1	9				
11	1410 N	1046	-0-	-364	-0-	95	1	909	2	Y	9			26
						32	3		10	9				
12	1178 N	904	-0-	-274	-0-	82	1	757	2	Y	8			34
						56	3		9	9				
01	1333 N	903	-0-	-430	-0-	77	1	776	2	Y	5			39
						44	3		6	9				
02	980 N	829	-0-	-151	-0-	77	1	705	2	Y	11			50
						35	3		12	9				
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	100	1	947	2	Y	8			58
						60	3		9	9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	437 1	4323 2	312 3	18 9	Y	7			23
11	4980 X	4757	-0-	-223	-0-	438 1	4163 2	146 3	10 9	Y	9			32
12	5239 X	5102	-0-	-137	-0-	465 1	4306 2	320 3	11 9	Y	10			42
01	5239 X	5216	-0-	-23	-0-	446 1	4506 2	256 3	8 9	Y	7			49
02	4732 X	4506	-0-	-226	-0-	422 1	3886 2	191 3	7 9	Y	6			55
03	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	453 1	4305 2	271 3	9 9	Y	8			63

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	674 1	3147 2	251 3	72 9	Y	65			102
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	601 1	2676 2	104 3	52 9	Y	47	125 1		24
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	642 1	2850 2	234 3	58 9	Y	53			77
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	652 1	3171 2	198 3	76 9	Y	69	108 1		38
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	591 1	2987 2	159 3	73 9	Y	66	80 1		24
*03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	592 1	3045 2	208 3	58 9	Y	53			77

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	375 1	2845 2	211 3	4 9	Y	4			26
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	405 1	2812 2	102 3	7 9	Y	6	27 1		5
12	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	305 1	2091 2	161 3	8 9	Y	7			12
01	2914 X	2264	-0-	-650	-0-	285 1	1861 2	111 3	7 9	Y	6			18
02	2632 X	1705	-0-	-927	-0-	238 1	1395 2	72 3		Y	-0-			18
*03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	426 1	2896 2	190 3	9 9	Y	8	22 1		4

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	387 1	1231 2	106 3	41 9	Y	37	75 1		36
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	606 1	1760 2	75 3	39 9	Y	35			71
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	560 1	1819 2	159 3	51 9	Y	46	56 1		61
01	3100 N	3204	-0-	104	104	650 1	2344 2	155 3	55 9	Y	50	57 1		54
02	2603 N	2499	-0-	-104	-0-	577 1	1772 2	104 3	46 9	Y	42			96
*03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	621 1	1691 2	132 3	52 9	Y	47	39 1		104

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
11	630 N	18	-0-	-612	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	52	-0-	-351	-0-	1	3							
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	3	3							
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
						2	3							
						2	1	16	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
						1	1	6	2	Y	-0-			-0-

 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

10	14B2 EXT	4	-0-	4	149	4	2			N	-0-			169
11	14B2 EXT	220	-0-	220	369	220	2			N	-0-			169
12	14B2 EXT	97	-0-	97	466	97	2			N	-0-			169
01	14B2 EXT	28	-0-	28	494	28	2			N	-0-			169
02	14B2 EXT	126	-0-	126	620	126	2			N	-0-			169
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	620					N	NO RPT			169

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	74	1	3921	2	Y	45	48	0	6
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	50	9							
12	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	89	1	3812	2	Y	44	46	0	4
01	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	48	9							
02	3696 X	3500	-0-	-196	-0-	98	1	3874	2	Y	46	45	0	5
03	4092 X	3708	-0-	-384	-0-	51	9							
						94	1	3724	2	Y	45	44	0	6
						50	9							
						86	1	3370	2	Y	40	40	0	6
						44	9							
						89	1	3573	2	Y	42	42	0	6
						46	9							

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

10	3410 X	2915	-0-	-495	-0-	53	1	2827	2	Y	32	34	0	4
11	3030 X	2532	-0-	-498	-0-	35	9							
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	57	1	2440	2	Y	32	33	0	3
01	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	35	9							
02	2688 X	2461	-0-	-227	-0-	75	1	2977	2	Y	33	32	0	4
03	3100 X	2549	-0-	-551	-0-	36	9							
						60	1	2373	2	Y	31	31	0	4
						34	9							
						60	1	2369	2	Y	29	29	0	4
						32	9							
						61	1	2455	2	Y	30	30	0	4
						33	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 2		RRCID -> 049497	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 12988	PERF.11328	- 11456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	106 42	1 9	5626	2	Y	38	40	0	5
11	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	122 41	1 9	5192	2	Y	37	38	0	4
12	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	132 41	1 9	5240	2	Y	37	37	0	4
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	129 41	1 9	5124	2	Y	37	36	0	5
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	116 36	1 9	4551	2	Y	33	33	0	5
*03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	120 37	1 9	4828	2	Y	34	34	0	5

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 13379			PERF.12900 - 13070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 02/24/2021			TOTAL DEPTH 11279			PERF. 9656 - 10510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	483 264	1 9	14646	2	Y	240	254	0	32
11	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	541 257	1 9	16481	2	Y	234	243	0	23
12	20733 X	20733	-0-	-0-	-0-	670 263	1 9	19800	2	Y	239	236	0	26
01	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	610 260	1 9	17540	2	Y	236	229	0	33
02	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	497 231	1 9	14918	2	Y	210	212	0	31
*03	17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	410 243	1 9	16507	2	Y	221	221	0	31

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902			PERF.10184 - 10764		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	2108 N	611	-0-	-1497	-0-	11 7	1 9	593	2	Y	6	6	0	1
11	2040 N	1037	-0-	-1003	-0-	24 9	1 9	1004	2	Y	8	8	0	1
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	1750	2	Y	8	8	0	1
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	2149	2	Y	8	8	0	1
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	1377	2	Y	7	7	0	1
*03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	2167	2	Y	8	8	0	1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11934 - 12122						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10785 - 10805						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437		PERF.10194 - 11414						
10	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	154	1	8138	2	Y	67	71	0			9
						74	9									
11	7620 X	7261	-0-	-359	-0-	164	1	7025	2	Y	65	68	0			6
						72	9									
12	8091 X	7944	-0-	-147	-0-	194	1	7676	2	Y	67	66	0			7
						74	9									
01	8370 X	6820	-0-	-1550	-0-	166	1	6581	2	Y	66	64	0			9
						73	9									
02	7560 X	5402	-0-	-2158	-0-	132	1	5205	2	Y	59	59	0			9
						65	9									
03	8370 X	6342	-0-	-2028	-0-	152	1	6122	2	Y	62	62	0			9
						68	9									

DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12083 - 12340						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 13977		PERF.11334 - 11344						
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	236	-0-	-184	-0-	5	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	Y	-0-					-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	712	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	14140	PERF.10778	- 11154
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	24707 X	11626	-0-	-13081	-0-	369	1	11192	2	Y	59	62 0
						65	9					8
11	23910 X	9669	-0-	-14241	-0-	305	1	9300	2	Y	58	60 0
						64	9					6
12	18538 X	9627	-0-	-8911	-0-	313	1	9250	2	Y	58	58 0
						64	9					6
01	14725 X	9163	-0-	-5562	-0-	306	1	8793	2	Y	58	56 0
						64	9					8
02	12460 X	8185	-0-	-4275	-0-	281	1	7847	2	Y	52	52 0
						57	9					8
03	11625 X	9399	-0-	-2226	-0-	312	1	9028	2	Y	54	54 0
						59	9					8

DAVIS, W.J.				WELL #:	8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.10408 - 10420
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	086841	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	14816	PERF.12254 - 12264
10	2511 X	2465	-0-	-46	-0-	71	1	2149	2	Y	223	236 0
						245	9					30
11	2430 X	2315	-0-	-115	-0-	66	1	2009	2	Y	218	227 0
						240	9					21
12	2511 X	2430	-0-	-81	-0-	72	1	2113	2	Y	223	220 0
						245	9					24
01	2511 X	2286	-0-	-225	-0-	69	1	1974	2	Y	221	214 0
						243	9					31
02	2268 X	2031	-0-	-237	-0-	63	1	1753	2	Y	195	198 0
						215	9					28
03	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	70	1	2028	2	Y	207	206 0
						228	9					29

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.11318 - 11467
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, W.J.				WELL #:	1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF. 1620 - 1848
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	80	1	2432	2	Y	-0-					-0-
11	2610 X	2484	-0-	-126	-0-	79	1	2405	2	Y	-0-					-0-
12	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	86	1	2532	2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	2594	-0-	-41	-0-	87	1	2507	2	Y	-0-					-0-
02	2380 X	2310	-0-	-70	-0-	80	1	2230	2	Y	-0-					-0-
*03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	91	1	2644	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660								
10	3100 N	2977	-0-	-123	444	55	1	2920	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
11	3000 N	2780	-0-	-220	224	64	1	2713	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	3257 X	3033	-0-	-224	-0-	75	1	2955	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	63	1	2478	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	1960 X	1808	-0-	-152	-0-	45	1	1761	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	2170 X	2099	-0-	-71	-0-	51	1	2045	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 143612			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	

10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-		60 1	3203 2	Y		47	50 0		6
								52 9							
11		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		76 1	3266 2	Y		47	48 0		5
								52 9							
12		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		89 1	3531 2	Y		47	47 0		5
								52 9							
01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		82 1	3255 2	Y		46	45 0		6
								51 9							
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		72 1	2845 2	Y		42	42 0		6
								46 9							
03		3255 X	3188	-0-	-67	-0-		76 1	3064 2	Y		44	44 0		6
								48 9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 145201			COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560			
10		5146 X	5079	-0-	-67	-0-		160 1	4860 2	Y		54	57 0		7
								59 9							
11		4980 X	4937	-0-	-43	-0-		155 1	4725 2	Y		52	54 0		5
								57 9							
12		5208 X	5119	-0-	-89	-0-		166 1	4894 2	Y		54	53 0		6
								59 9							
01		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-		177 1	5091 2	Y		52	51 0		7
								57 9							
02		4704 X	4345	-0-	-359	-0-		149 1	4144 2	Y		47	47 0		7
								52 9							
03		5115 X	4530	-0-	-585	-0-		150 1	4326 2	Y		49	49 0		7
								54 9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 145836			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436			
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-		17 1	517 2	Y		4	4 0		1
								4 9							
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-		17 1	528 2	Y		3	4 0		-0-
								3 9							
12		527 N	476	-0-	-51	-0-		15 1	457 2	Y		4	4 0		-0-
								4 9							
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-		18 1	528 2	Y		5	4 0		1
								6 9							
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-		16 1	459 2	Y		2	3 0		-0-
								2 9							
*03		549 N	549	-0-	-0-	-0-		18 1	528 2	Y		3	3 0		-0-
								3 9							

DAVIS, W.J.			WELL #:		11	RRCID -> 149887			COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DAVIS, W.J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11900 - 12598
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	20	21 0
						22	9					3
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	6	1	193	2	Y	19	20 0
						21	9					2
12	279 N	111	-0-	-168	-0-	3	1	86	2	Y	20	20 0
						22	9					2
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	5	1	131	2	Y	20	19 0
						22	9					3
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	Y	18	18 0
						20	9					3
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	18	18 0
						20	9					3

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	152629	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12729	PERF.10188 - 10198
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	6	1	178	2	Y	-0-	-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	157727	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.13394 - 13744
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	21	RRCID ->	159253	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9504 - 10205
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	22	1	1166	2	Y	-0-	-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1144	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	28	1	1120	2	Y	-0-	-0-
01	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	26	1	1048	2	Y	-0-	-0-
02	1092 N	956	-0-	-136	-0-	24	1	932	2	Y	-0-	-0-
03	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	25	1	1010	2	Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	159881	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10206 - 10932
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 160397			COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12800	PERF.10675 - 11285		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		18011 X	14905	-0-	-3106	-0-	272 1	14380 2	Y	230	243 0		31
							253 9						
11		21570 X	11002	-0-	-10568	-0-	246 1	10510 2	Y	224	233 0		22
							246 9						
12		22289 X	9533	-0-	-12756	-0-	228 1	9052 2	Y	230	227 0		25
							253 9						
01		22289 X	8466	-0-	-13823	-0-	202 1	8015 2	Y	226	220 0		31
							249 9						
02		17220 X	6985	-0-	-10235	-0-	168 1	6595 2	Y	202	204 0		29
							222 9						
03		14911 X	6946	-0-	-7965	-0-	163 1	6549 2	Y	213	212 0		30
							234 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 165894			COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 14101	PERF.10036 - 10326		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 166553			COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 12565	PERF.10030 - 10985		
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	12 1	623 2	Y	-0-			-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	10 1	407 2	Y	-0-			-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	12 1	485 2	Y	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	9 1	364 2	Y	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	5 1	195 2	Y	-0-			-0-
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	288 2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 168417			COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100	PERF.12112 - 12445		
10		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	100 1	5289 2	Y	101	106 0		14
							111 9						
11		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	116 1	4960 2	Y	97	101 0		10
							107 9						
12		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	126 1	5002 2	Y	100	99 0		11
							110 9						
01		5487 X	5004	-0-	-483	-0-	120 1	4775 2	Y	99	96 0		14
							109 9						
02		4956 X	4588	-0-	-368	-0-	111 1	4380 2	Y	88	89 0		13
							97 9						
03		5487 X	4742	-0-	-745	-0-	112 1	4529 2	Y	92	92 0		13
							101 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		24	RRCID -> 168648			COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 12846	PERF.10563 - 12386		
10		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	59 1	3125 2	Y	14	14 0		2
							15 9						
11		3030 X	2849	-0-	-181	-0-	65 1	2770 2	Y	13	14 0		1
							14 9						
12		3131 X	2847	-0-	-284	-0-	70 1	2763 2	Y	13	13 0		1
							14 9						
01		3193 X	2772	-0-	-421	-0-	68 1	2689 2	Y	14	13 0		2
							15 9						
02		2884 X	2349	-0-	-535	-0-	58 1	2278 2	Y	12	12 0		2
							13 9						
03		3193 X	2553	-0-	-640	-0-	62 1	2478 2	Y	12	12 0		2
							13 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169479		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12280 - 12986					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169503		COMPL. DATE 11/10/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10950 - 11785	
10	2974 N	2826	-0-	-148	-0-	52 1	2751 2	Y	21	22 0	3
						23 9					
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	58 1	2496 2	Y	20	21 0	2
						22 9					
12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	63 1	2493 2	Y	20	20 0	2
						22 9					
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	59 1	2350 2	Y	21	20 0	3
						23 9					
02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	51 1	1986 2	Y	18	18 0	3
						20 9					
03	2201 X	1747	-0-	-454	-0-	42 1	1684 2	Y	19	19 0	3
						21 9					

CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10196 - 10716	
10	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1045 2	9 9	N	8		170
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034 2	2 9	N	2		172
12	899 N	688	-0-	-211	-0-	677 2	11 9	N	10		182
01	1054 N	922	-0-	-132	-0-	916 2	6 9	N	5		187
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1034 2	25 9	N	23		210
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	812 2	15 9	N	14		224

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884		PERF.13186 - 13198	
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10 1	288 2	Y	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10 1	314 2	Y	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 2	Y	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	271 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11 1	297 2	Y	-0-		-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12 1	356 2	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12246 - 13226	
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	37 1	1135 2	Y	2	3 0	-0-
						2 9					
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	40 1	1208 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	48 1	1409 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	40 1	1162 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	37 1	1032 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	49 1	1417 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		28	RRCID -> 176539			COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	243	1	12888	2	Y	47	50 0	6
11	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	284	1	12138	2	Y	46	48 0	4
12	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	304	1	12038	2	Y	47	46 0	5
01	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	306	1	12133	2	Y	46	45 0	6
02	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	248	1	9737	2	Y	42	42 0	6
*03	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	290	1	11671	2	Y	43	43 0	6

DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		5	RRCID -> 177061			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990	
10	21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	683	1	20692	2	Y	434	459 0	59
11	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	644	1	19629	2	Y	423	440 0	42
12	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	593	1	17510	2	Y	433	428 0	47
01	17771 X	17771	-0-	-0-	-0-	582	1	16719	2	Y	427	415 0	59
02	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	568	1	15836	2	Y	380	384 0	55
*03	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	706	1	20415	2	Y	402	401 0	56

BTLT B			WELL #:		3	RRCID -> 177383			COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114

BTLT A			WELL #:		2	RRCID -> 177681			COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476	
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	N	22		177
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1370	2	24	9	N	22		199
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1513	2	34	9	N	31	183 1	47
01	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1271	2	19	9	N	17		64
02	1288 N	1162	-0-	-126	-0-	1144	2	18	9	N	16		80
*03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2019	2	33	9	N	30		110

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 178201			COMPL. DATE 03/02/2022			TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11337 - 11447								
10	4464 X	3944	-0-	-520	-0-	70	1	3718	2	Y	142	151	0			19
						156	9									
11	3810 X	3632	-0-	-178	-0-	80	1	3398	2	Y	140	145	0			14
						154	9									
12	3937 X	3649	-0-	-288	-0-	86	1	3406	2	Y	143	141	0			16
						157	9									
01	3937 X	2854	-0-	-1083	-0-	66	1	2633	2	Y	141	137	0			20
						155	9									
02	3556 X	2544	-0-	-1012	-0-	60	1	2346	2	Y	125	127	0			18
						138	9									
*03	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	122	1	4911	2	Y	133	132	0			19
						146	9									

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530								
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					114
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					114
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					114
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					114
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					114
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					114

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317		PERF.11767 - 13864		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4108	2	52	9	N	47	100
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3878	2	50	9	N	45	145
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3568	2	66	9	N	60	205
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3656	2	36	9	N	33	58
02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3457	2	59	9	N	54	112
*03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3547	2	55	9	N	50	162

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13746		PERF.10780 - 10806	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10710 - 11110			
10	868 N	820	-0-	-48	-0-	15	1	803	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	705	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	850	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	19	1	742	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	709	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	18	1	732	2	Y	6	6 0	1
						7	9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655		PERF.14310 - 14330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067		PERF.12585 - 13600			
10	15376 X	7905	-0-	-7471	-0-	252	1	7647	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
11	14880 X	7082	-0-	-7798	-0-	225	1	6853	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
12	15376 X	6974	-0-	-8402	-0-	228	1	6739	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
01	11253 X	6575	-0-	-4678	-0-	221	1	6350	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
02	8288 X	5892	-0-	-2396	-0-	204	1	5684	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
03	7905 X	7015	-0-	-890	-0-	234	1	6777	2	Y	4	4 0	1
						4	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185377	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10050 - 12460			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.	12743 - 15447
10		961 N	821	-0-	-140	-0-	821	2		N	-0-	130
11		930 N	740	-0-	-190	-0-	740	2		N	-0-	130
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-	130
01		806 N	345	-0-	-461	-0-	345	2		N	-0-	130
02		700 N	516	-0-	-184	-0-	516	2		N	-0-	130
03		868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2		N	-0-	130

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11070 - 11076
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14680 - 14700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		12	RRCID ->	186797	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12106 - 12454	
10	4960 X	4755	-0-	-205	-0-	147	1	4456	2	Y	138	146 0	19
						152	9						
11	4770 X	4192	-0-	-578	-0-	129	1	3916	2	Y	134	140 0	13
						147	9						
12	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	158	1	4670	2	Y	138	136 0	15
						152	9						
01	4805 X	4635	-0-	-170	-0-	151	1	4334	2	Y	136	132 0	19
						150	9						
02	4340 X	3887	-0-	-453	-0-	130	1	3624	2	Y	121	122 0	18
						133	9						
03	4991 X	4714	-0-	-277	-0-	153	1	4421	2	Y	127	127 0	18
						140	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	77 1	4068 2	Y	94	99 0		13
						103 9						
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	87 1	3720 2	Y	91	95 0		9
						100 9						
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	94 1	3733 2	Y	93	92 0		10
						102 9						
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	91 1	3602 2	Y	92	89 0		13
						101 9						
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	81 1	3201 2	Y	82	83 0		12
						90 9						
*03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	83 1	3357 2	Y	86	86 0		12
						95 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404			
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	70 1	2131 2	Y	-0-			-0-
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	78 1	2391 2	Y	-0-			-0-
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	76 1	2260 2	Y	-0-			-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	76 1	2191 2	Y	-0-			-0-
02	2296 N	1711	-0-	-585	-0-	59 1	1652 2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	68 1	1980 2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470			
10	7347 X	6876	-0-	-471	-0-	218 1	6611 2	Y	43	45 0		6
						47 9						
11	7110 X	6485	-0-	-625	-0-	205 1	6235 2	Y	41	43 0		4
						45 9						
12	7347 X	6620	-0-	-727	-0-	215 1	6358 2	Y	43	42 0		5
						47 9						
01	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	248 1	7122 2	Y	42	41 0		6
						46 9						
02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	231 1	6433 2	Y	37	38 0		5
						41 9						
*03	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	251 1	7270 2	Y	40	39 0		6
						44 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190			
10	1426 X	643	-0-	-783	-0-	12 1	627 2	Y	4	4 0		1
						4 9						
11	750 X	564	-0-	-186	-0-	13 1	540 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
12	713 X	662	-0-	-51	-0-	16 1	633 2	Y	12	12 0		1
						13 9						
01	713 X	543	-0-	-170	-0-	13 1	516 2	Y	13	12 0		2
						14 9						
02	588 X	267	-0-	-321	-0-	6 1	249 2	Y	11	11 0		2
						12 9						
03	651 X	634	-0-	-17	-0-	15 1	606 2	Y	12	12 0		2
						13 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360			
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12 1	350 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	11 1	321 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	112	-0-	-291	-0-	4 1	108 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
02	308 N	1	-0-	-307	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878								
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	80	1	4221	2	N	-0-					-0-
11	4050 X	3826	-0-	-224	-0-	88	1	3738	2	N	-0-					-0-
12	4185 X	3791	-0-	-394	-0-	93	1	3698	2	N	-0-					-0-
01	4309 X	3721	-0-	-588	-0-	92	1	3629	2	N	-0-					-0-
02	3892 X	3299	-0-	-593	-0-	82	1	3217	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	3627	-0-	-682	-0-	88	1	3539	2	N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780								
10	3100 X	1863	-0-	-1237	-0-	34	1	1799	2	Y	27	28	0			4
						30	9									
11	3000 X	1638	-0-	-1362	-0-	37	1	1570	2	Y	28	29	0			3
						31	9									
12	3100 X	1441	-0-	-1659	-0-	35	1	1375	2	Y	28	28	0			3
						31	9									
01	1984 X	1328	-0-	-656	-0-	32	1	1265	2	Y	28	27	0			4
						31	9									
02	1680 X	1181	-0-	-499	-0-	29	1	1124	2	Y	25	25	0			4
						28	9									
03	1860 X	1425	-0-	-435	-0-	34	1	1362	2	Y	26	26	0			4
						29	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 195359		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080								
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	21	1	1119	2	Y	-0-					-0-
11	1980 N	742	-0-	-1238	-0-	17	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	540	-0-	-793	-0-	13	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	25	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	13	1	504	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS, W.J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7843 X	6404	-0-	-1439	-0-	203 1	6148 2	Y	48	51 0		6
						53 9						
11	7440 X	5807	-0-	-1633	-0-	183 1	5571 2	Y	48	49 0		5
						53 9						
12	7378 X	5666	-0-	-1712	-0-	184 1	5430 2	Y	47	47 0		5
						52 9						
01	6913 X	2869	-0-	-4044	-0-	95 1	2721 2	Y	48	46 0		7
						53 9						
02	5796 X	1642	-0-	-4154	-0-	55 1	1542 2	Y	41	42 0		6
						45 9						
03	6417 X	1497	-0-	-4920	-0-	48 1	1401 2	Y	44	44 0		6
						48 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624			
10	992 N	875	-0-	-117	-0-	16 1	859 2	Y	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	20 1	852 2	Y	-0-			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	27 1	1087 2	Y	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	30 1	1193 2	Y	-0-			-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	29 1	1128 2	Y	-0-			-0-
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30 1	1212 2	Y	-0-			-0-
BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642			
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1924 2	144 9	N	131			318
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1897 2	114 9	N	104	173 1		249
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1952 2	138 9	N	125	252 1		122
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2065 2	75 9	N	68			190
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1815 2	146 9	N	133	184 1		139
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1889 2	134 9	N	122			261
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060			
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	9 1	477 2	Y	10	11 0		1
						11 9						
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	5 1	203 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	5 1	182 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	5 1	215 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	271 2	Y	9	9 0		1
						10 9						
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	Y	9	9 0		1
						10 9						
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641			
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	10 1	289 2	Y	17	18 0		2
						19 9						
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	10 1	289 2	Y	17	17 0		2
						19 9						
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	7 1	207 2	Y	17	17 0		2
						19 9						
01	310 X	230	-0-	-80	-0-	7 1	205 2	Y	16	16 0		2
						18 9						
02	308 X	214	-0-	-94	-0-	7 1	190 2	Y	15	15 0		2
						17 9						
03	341 X	143	-0-	-198	-0-	4 1	121 2	Y	16	16 0		2
						18 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	10474	-	12422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	84 1	4443 2	Y	121	129 0			16
							133 9							
11		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	91 1	3901 2	Y	120	124 0			12
							132 9							
12		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	105 1	4154 2	Y	121	120 0			13
							133 9							
01		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	104 1	4139 2	Y	121	117 0			17
							133 9							
02		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	92 1	3610 2	Y	107	108 0			16
							118 9							
*03		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	94 1	3799 2	Y	113	113 0			16
							124 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.	11778	-	11858
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.	11320	-	11660
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11950	-	12763
10		434 X	418	-0-	-16	-0-	8 1	410 2	Y	-0-				-0-
11		420 X	381	-0-	-39	-0-	9 1	372 2	Y	-0-				-0-
12		434 X	315	-0-	-119	-0-	8 1	307 2	Y	-0-				-0-
01		434 X	319	-0-	-115	-0-	8 1	311 2	Y	-0-				-0-
02		364 X	308	-0-	-56	-0-	8 1	300 2	Y	-0-				-0-
03		403 X	286	-0-	-117	-0-	7 1	279 2	Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		45	RRCID ->	205913	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10500	-	10508
10		2356 X	1025	-0-	-1331	-0-	15 1	809 2	Y	183	184 0			25
							201 9							
11		3360 X	1498	-0-	-1862	-0-	30 1	1272 2	Y	178	186 0			17
							196 9							
12		3472 X	2153	-0-	-1319	-0-	48 1	1904 2	Y	183	180 0			20
							201 9							
01		3472 X	1266	-0-	-2206	-0-	26 1	1042 2	Y	180	175 0			25
							198 9							
02		1708 X	1026	-0-	-682	-0-	21 1	829 2	Y	160	162 0			23
							176 9							
03		2139 X	1485	-0-	-654	-0-	31 1	1267 2	Y	170	169 0			24
							187 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2170 X	1943	-0-	-227	-0-	62	1 1881 2	Y	-0-		-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	62	1 1883 2	Y	-0-		-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	66	1 1953 2	Y	-0-		-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	71	1 2029 2	Y	-0-		-0-
02	1820 N	1710	-0-	-110	-0-	59	1 1651 2	Y	-0-		-0-
*03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	73	1 2108 2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746			
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	20	1 1051 2	Y	35	37 0	5
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1 991 2	Y	33	35 0	3
12	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	26	1 1047 2	Y	35	34 0	4
01	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	25	1 974 2	Y	34	33 0	5
02	980 N	885	-0-	-95	-0-	21	1 831 2	Y	30	31 0	4
03	1116 N	948	-0-	-168	-0-	22	1 891 2	Y	32	32 0	4

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540			
10	7874 X	7311	-0-	-563	-0-	135	1 7155 2	Y	19	20 0	3
11	7620 X	6457	-0-	-1163	-0-	147	1 6290 2	Y	18	19 0	2
12	7874 X	5130	-0-	-2744	-0-	126	1 4983 2	Y	19	19 0	2
01	7595 X	6428	-0-	-1167	-0-	158	1 6249 2	Y	19	18 0	3
02	6636 X	5188	-0-	-1448	-0-	128	1 5042 2	Y	16	17 0	2
03	7316 X	6883	-0-	-433	-0-	166	1 6698 2	Y	17	17 0	2

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766			
10	1829 N	1633	-0-	-196	-0-	52	1 1581 2	Y	-0-		-0-
11	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	50	1 1515 2	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	53	1 1555 2	Y	-0-		-0-
01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	53	1 1516 2	Y	-0-		-0-
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	49	1 1366 2	Y	-0-		-0-
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1 1717 2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386			
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	59	1 3116 2	Y	-0-		-0-
11	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	56	1 2404 2	Y	-0-		-0-
12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	81	1 3196 2	Y	-0-		-0-
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	82	1 3244 2	Y	-0-		-0-
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	70	1 2740 2	Y	-0-		-0-
*03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	67	1 2711 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	211583	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	13910	PERF.11060	- 11630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212792	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13188	- 13278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		50	RRCID ->	214125	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10422	- 12410	
10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	123	1	6491	2	Y	28	29 0	4
						31	9						
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	144	1	6156	2	Y	27	28 0	3
						30	9						
12	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	163	1	6473	2	Y	27	27 0	3
						30	9						
01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	159	1	6304	2	Y	27	26 0	4
						30	9						
02	5852 X	5477	-0-	-375	-0-	135	1	5317	2	Y	23	24 0	3
						25	9						
03	6479 X	2712	-0-	-3767	-0-	65	1	2618	2	Y	26	25 0	4
						29	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		51	RRCID ->	215084	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.10483	- 10503	
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	74	1	3910	2	Y	74	78 0	10
						81	9						
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	80	1	3421	2	Y	71	74 0	7
						78	9						
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	99	1	3914	2	Y	73	72 0	8
						80	9						
01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	99	1	3905	2	Y	72	70 0	10
						79	9						
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	91	1	3578	2	Y	64	65 0	9
						70	9						
*03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	92	1	3705	2	Y	69	68 0	10
						76	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10108	- 10179	
10	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	103	1	5476	2	Y	18	19 0	2
						20	9						
11	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	113	1	4840	2	Y	18	18 0	2
						20	9						
12	5146 X	4842	-0-	-304	-0-	119	1	4703	2	Y	18	18 0	2
						20	9						
01	5611 X	4742	-0-	-869	-0-	116	1	4607	2	Y	17	17 0	2
						19	9						
02	5068 X	4517	-0-	-551	-0-	112	1	4387	2	Y	16	16 0	2
						18	9						
03	5611 X	4906	-0-	-705	-0-	118	1	4769	2	Y	17	17 0	2
						19	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.10712 - 10782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	38 1	1991 2	Y	16	17 0		2	
						18 9							
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	51 1	2199 2	Y	16	16 0		2	
						18 9							
12	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	54 1	2149 2	Y	15	15 0		2	
						17 9							
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	53 1	2085 2	Y	15	15 0		2	
						17 9							
02	2128 N	1775	-0-	-353	-0-	44 1	1716 2	Y	14	14 0		2	
						15 9							
03	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	48 1	1931 2	Y	14	14 0		2	
						15 9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF. 9854 - 10152		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4 1	163 2	Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13620 - 13780		
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	112 1	3396 2	Y	74	78 0		10	
						81 9							
11	3450 X	3443	-0-	-7	-0-	107 1	3257 2	Y	72	75 0		7	
						79 9							
12	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	110 1	3242 2	Y	74	73 0		8	
						81 9							
01	3596 X	3349	-0-	-247	-0-	110 1	3159 2	Y	73	71 0		10	
						80 9							
02	3248 X	2910	-0-	-338	-0-	98 1	2742 2	Y	64	65 0		9	
						70 9							
*03	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	128 1	3692 2	Y	69	68 0		10	
						76 9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11136 - 11286		
10	3100 N	4001	-0-	901	901	74 1	3927 2	Y	-0-			-0-	
11	3000 N	3480	-0-	480	1381	80 1	3400 2	Y	-0-			-0-	
12	3100 N	3402	-0-	302	1683	84 1	3318 2	Y	-0-			-0-	
01	5126 X	3443	-0-	-1683	-0-	85 1	3358 2	Y	-0-			-0-	
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	67 1	2616 2	Y	-0-			-0-	
*03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	48 1	1931 2	Y	-0-			-0-	

BTLT A		WELL #:		5	RRCID ->	225205	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	11926	PERF. 8974 - 10154		
10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4340 2	65 9	N	59			178	
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4000 2	59 9	N	54	186 1		46	
12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4443 2	58 9	N	53			99	
01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4334 2	66 9	N	60			159	
02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3955 2	74 9	N	67	180 1		46	
*03	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4026 2	61 9	N	55			101	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	117	1	6180	2	Y	6	6	0	1
11	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	124	1	5300	2	Y	6	6	0	1
12	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	126	1	5007	2	Y	6	6	0	1
01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	138	1	5486	2	Y	6	6	0	1
02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	118	1	4632	2	Y	5	5	0	1
*03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	108	1	4351	2	Y	6	6	0	1

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422					
10	6138 X	5814	-0-	-324	-0-	185	1	5610	2	Y	17	18	0	2
11	5940 X	5441	-0-	-499	-0-	172	1	5250	2	Y	17	17	0	2
12	5952 X	4984	-0-	-968	-0-	163	1	4803	2	Y	16	16	0	2
01	5921 X	5694	-0-	-227	-0-	191	1	5485	2	Y	16	16	0	2
02	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	186	1	5196	2	Y	15	15	0	2
*03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	214	1	6189	2	Y	15	15	0	2

BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960					
10	6913 X	6134	-0-	-779	-0-	6016	2	118	9	Y	107	93	1	92
11	6690 X	6088	-0-	-602	-0-	5956	2	132	9	Y	120	139	1	73
12	6789 X	6589	-0-	-200	-0-	6453	2	136	9	Y	124	141	1	56
01	6758 X	6378	-0-	-380	-0-	6249	2	129	9	Y	117	93	1	80
02	5824 X	5643	-0-	-181	-0-	5499	2	144	9	Y	131	138	1	73
03	6603 X	6398	-0-	-205	-0-	6268	2	130	9	Y	118	138	1	53

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530					
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	38	1	2029	2	Y	198	209	0	27
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	48	1	2054	2	Y	193	201	0	19
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	52	1	2065	2	Y	197	195	0	21
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	51	1	2018	2	Y	195	189	0	27
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	42	1	1665	2	Y	173	175	0	25
*03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	42	1	1691	2	Y	183	182	0	26

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814					
10	14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	14308	2	118	9	Y	107	93	1	92
11	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	12962	2	132	9	Y	120	139	1	73
12	14260 X	12539	-0-	-1721	-0-	12403	2	136	9	Y	124	141	1	56
01	14415 X	12772	-0-	-1643	-0-	12643	2	129	9	Y	117	93	1	80
02	13020 X	11264	-0-	-1756	-0-	11120	2	144	9	Y	131	138	1	73
03	14415 X	12096	-0-	-2319	-0-	11966	2	130	9	Y	118	138	1	53

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		54	RRCID ->	229338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	9864 - 10266	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	80	1	4216	2	Y	40	42 0	5
						44	9						
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	90	1	3864	2	Y	40	41 0	4
						44	9						
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	101	1	4014	2	Y	40	40 0	4
						44	9						
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	100	1	3950	2	Y	39	38 0	5
						43	9						
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	84	1	3303	2	Y	36	36 0	5
						40	9						
*03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	94	1	3793	2	Y	37	37 0	5
						41	9						

BTLT B		WELL #:		8	RRCID ->	230068	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	9940 - 10870
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BTLT B		WELL #:		9	RRCID ->	232015	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9486 - 10028
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-		-0-
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-		-0-
12	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	3437	2		Y	-0-		-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-		-0-
02	3444 X	3418	-0-	-26	-0-	3418	2		Y	-0-		-0-
03	3813 X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2		Y	-0-		-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	232959	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12042 - 12369
10	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	91	1	2756	2	Y	-0-	-0-
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2721	2	Y	-0-	-0-
12	2759 X	2677	-0-	-82	-0-	88	1	2589	2	Y	-0-	-0-
01	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	83	1	2378	2	Y	-0-	-0-
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2629	2	Y	-0-	-0-
*03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	99	1	2854	2	Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	233023	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	12189	PERF.	11030 - 11716	
10	3224 X	1555	-0-	-1669	-0-	49	1	1481	2	Y	23	24 0	3
						25	9						
11	3120 X	1603	-0-	-1517	-0-	50	1	1529	2	Y	22	23 0	2
						24	9						
12	3224 X	999	-0-	-2225	-0-	32	1	943	2	Y	22	22 0	2
						24	9						
01	1736 X	728	-0-	-1008	-0-	24	1	679	2	Y	23	22 0	3
						25	9						
02	1484 X	1227	-0-	-257	-0-	42	1	1163	2	Y	20	20 0	3
						22	9						
03	1643 X	1213	-0-	-430	-0-	40	1	1150	2	Y	21	21 0	3
						23	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700								
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	51	1	2687	2	Y	10	11	0			1
						11	9									
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	57	1	2415	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	64	1	2542	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
01	2604 N	2447	-0-	-157	-0-	60	1	2374	2	Y	12	11	0			2
						13	9									
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	58	1	2285	2	Y	9	10	0			1
						10	9									
03	2604 N	2440	-0-	-164	-0-	59	1	2368	2	Y	12	11	0			2
						13	9									

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601								
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	64	1	3397	2	Y	149	158	0			20
						164	9									
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	77	1	3285	2	Y	146	152	0			14
						161	9									
12	3410 X	3407	-0-	-3	-0-	80	1	3162	2	Y	150	148	0			16
						165	9									
01	3410 X	3402	-0-	-8	-0-	80	1	3158	2	Y	149	144	0			21
						164	9									
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	76	1	2968	2	Y	131	133	0			19
						144	9									
*03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	79	1	3196	2	Y	140	139	0			20
						154	9									

BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365								
10	961 N	846	-0-	-115	-0-	84	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	124	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	92	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1036 N	1021	-0-	-15	-0-	63	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	83	1	1056	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2139 X	1698	-0-	-441	-0-	162 1	1481 2	Y		50	92 1		90
							55 9							
11		1860 X	1588	-0-	-272	-0-	143 1	1372 2	Y		66			156
							73 9							
12		1674 X	1384	-0-	-290	-0-	125 1	1170 2	Y		81	96 1		141
							89 9							
01		1705 X	1263	-0-	-442	-0-	95 1	1069 2	Y		90	96 1		135
							99 9							
02		1540 X	1296	-0-	-244	-0-	73 1	1102 2	Y		110	195 1		50
							121 9							
03		1705 X	1343	-0-	-362	-0-	93 1	1177 2	Y		66			116
							73 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370				
10		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	158 1	8380 2	Y		36	38 0		5
							40 9							
11		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	181 1	7732 2	Y		34	36 0		3
							37 9							
12		8215 X	8150	-0-	-65	-0-	200 1	7910 2	Y		36	35 0		4
							40 9							
01		8587 X	7679	-0-	-908	-0-	188 1	7452 2	Y		35	34 0		5
							39 9							
02		7756 X	6724	-0-	-1032	-0-	166 1	6524 2	Y		31	31 0		5
							34 9							
03		8587 X	7349	-0-	-1238	-0-	177 1	7136 2	Y		33	33 0		5
							36 9							
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 10465				
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	69 1	3671 2	Y		142	150 0		19
							156 9							
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	92 1	3919 2	Y		139	144 0		14
							153 9							
12		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	104 1	4128 2	Y		140	139 0		15
							154 9							
01		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	109 1	4315 2	Y		139	135 0		19
							153 9							
02		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	105 1	4133 2	Y		124	125 0		18
							136 9							
*03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	83 1	3326 2	Y		131	131 0		18
							144 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241952	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	12902 - 12910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	146	1	4422	2	Y	32	34	0	4
						35	9							
11	4440 X	4334	-0-	-106	-0-	137	1	4162	2	Y	32	33	0	3
						35	9							
12	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	157	1	4648	2	Y	33	32	0	4
						36	9							
01	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	152	1	4357	2	Y	31	31	0	4
						34	9							
02	4200 X	4194	-0-	-6	-0-	144	1	4018	2	Y	29	29	0	4
						32	9							
03	4836 X	4831	-0-	-5	-0-	160	1	4638	2	Y	30	30	0	4
						33	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	242075	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12768 - 12778		
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	63	1	1896	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
11	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	51	1	1565	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
12	1953 N	1629	-0-	-324	-0-	53	1	1568	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
01	1953 N	1493	-0-	-460	-0-	50	1	1435	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
02	1512 N	1118	-0-	-394	-0-	38	1	1072	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
03	1643 N	1231	-0-	-412	-0-	41	1	1182	2	Y	7	7	0	1
						8	9							

BTLT		WELL #:		D 2	RRCID ->	242083	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	9740 - 10922		
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	343	1	3126	2	Y	47	91	1	86
						52	9							
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	271	1	2609	2	Y	57			143
						63	9							
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	289	1	2716	2	Y	75	88	1	130
						83	9							
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	311	1	3520	2	Y	78	88	1	120
						86	9							
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	313	1	4738	2	Y	97	173	1	44
						107	9							
*03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	320	1	4072	2	Y	66			110
						73	9							

BTLT		WELL #:		F 1	RRCID ->	243258	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10718 - 11470		
10	2170 X	162	-0-	-2008	-0-	15	1	138	2	Y	8			66
						9	9							
11	1950 X	134	-0-	-1816	-0-	12	1	116	2	Y	5			71
						6	9							
12	2015 X	171	-0-	-1844	-0-	14	1	132	2	Y	23	54	1	40
						25	9							
01	930 X	305	-0-	-625	-0-	23	1	257	2	Y	23			63
						25	9							
02	616 X	247	-0-	-369	-0-	14	1	215	2	Y	16	56	1	23
						18	9							
*03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	84	1	1068	2	Y	33			56
						36	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	243887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12402	- 12468
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
03		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20ST	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12918	PERF.11460	- 11767
10	15283 X	13070	-0-	-2213	-0-	412	1	12478	2	Y	164	173 0 22
11	14790 X	10630	-0-	-4160	-0-	180	9	10123	2	Y	159	165 0 16
12	15283 X	9996	-0-	-5287	-0-	332	1	9496	2	Y	163	161 0 18
01	15283 X	9067	-0-	-6216	-0-	175	9	8592	2	Y	160	156 0 22
02	13020 X	7502	-0-	-5518	-0-	321	1	7091	2	Y	143	144 0 21
03	13082 X	8441	-0-	-4641	-0-	179	9	7998	2	Y	151	151 0 21
						299	1					
						176	9					
						254	1					
						157	9					
						277	1					
						166	9					

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11265	- 11635
10	5611 X	5052	-0-	-559	-0-	158	1	4783	2	Y	101	106 0 14
11	5370 X	4858	-0-	-512	-0-	111	9	4599	2	Y	98	102 0 10
12	5270 X	5016	-0-	-254	-0-	151	1	4745	2	Y	100	99 0 11
01	5177 X	4896	-0-	-281	-0-	108	9	4626	2	Y	99	96 0 14
02	4676 X	4390	-0-	-286	-0-	161	1	4144	2	Y	88	89 0 13
*03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	110	9	4955	2	Y	93	93 0 13
						109	9					
						149	1					
						97	9					
						171	1					
						102	9					

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12438	- 12442
10	2697 X	2440	-0-	-257	-0-	75	1	2275	2	Y	82	87 0 11
11	2610 X	2179	-0-	-431	-0-	90	9	2025	2	Y	80	83 0 8
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	66	1	2546	2	Y	82	81 0 9
01	2449 X	2051	-0-	-398	-0-	88	9	1897	2	Y	80	78 0 11
02	2212 X	2157	-0-	-55	-0-	86	1	2006	2	Y	72	73 0 10
03	2697 N	2564	-0-	-133	-0-	90	9	2396	2	Y	77	76 0 11
						66	1					
						88	9					
						72	1					
						79	9					
						83	1					
						85	9					

BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 9940	- 9978
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	Y	-0-	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	Y	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	Y	-0-	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	24	1	358	2	Y	-0-	-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10375 - 10828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3472 X	2327	-0-	-1145	-0-	230 1	2097 2	Y	-0-		-0-
11		5130 X	2652	-0-	-2478	-0-	250 1	2402 2	Y	-0-		-0-
12		5301 X	2083	-0-	-3218	-0-	200 1	1883 2	Y	-0-		-0-
01		5301 X	3590	-0-	-1711	-0-	292 1	3298 2	Y	-0-		-0-
02		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	271 1	4103 2	Y	-0-		-0-
*03		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	285 1	3621 2	Y	-0-		-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11630 - 13002		
10		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	270 1	8196 2	Y	163	172 0	22
							179 9					
11		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	249 1	7594 2	Y	159	165 0	16
							175 9					
12		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	261 1	7714 2	Y	162	160 0	18
							178 9					
01		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	276 1	7930 2	Y	159	155 0	22
							175 9					
02		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	257 1	7153 2	Y	143	144 0	21
							157 9					
*03		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	284 1	8207 2	Y	150	150 0	21
							165 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994		
10		2604 X	1006	-0-	-1598	-0-	18 1	955 2	Y	30	32 0	4
							33 9					
11		2550 X	2235	-0-	-315	-0-	50 1	2150 2	Y	32	33 0	3
							35 9					
12		2635 X	2103	-0-	-532	-0-	51 1	2016 2	Y	33	32 0	4
							36 9					
01		2635 X	1959	-0-	-676	-0-	47 1	1878 2	Y	31	31 0	4
							34 9					
02		2100 X	1373	-0-	-727	-0-	33 1	1308 2	Y	29	29 0	4
							32 9					
03		2325 X	1940	-0-	-385	-0-	46 1	1861 2	Y	30	30 0	4
							33 9					

BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10030 - 10710		
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	32 1	290 2	Y	-0-		-0-
11		390 N	273	-0-	-117	-0-	26 1	247 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	36 1	334 2	Y	-0-		-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	26 1	292 2	Y	-0-		-0-
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	43 1	648 2	Y	-0-		-0-
03		372 N	286	-0-	-86	-0-	21 1	265 2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024		PERF.11480 - 11740		
10		8370 X	6838	-0-	-1532	-0-	214 1	6484 2	Y	127	135 0	17
							140 9					
11		8100 X	6416	-0-	-1684	-0-	200 1	6080 2	Y	124	129 0	12
							136 9					
12		8370 X	6410	-0-	-1960	-0-	205 1	6065 2	Y	127	125 0	14
							140 9					
01		7719 X	6073	-0-	-1646	-0-	200 1	5735 2	Y	125	122 0	17
							138 9					
02		6692 X	5272	-0-	-1420	-0-	178 1	4971 2	Y	112	113 0	16
							123 9					
03		6851 X	6128	-0-	-723	-0-	201 1	5797 2	Y	118	117 0	17
							130 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BTLT		WELL #:		D 3	RRCID ->	249271	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10595 - 10720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	251319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	12709 - 13078
10	2852 X	1272	-0-	-1580	-0-	41	1	1231	2	Y	-0-	-0-
11	1620 X	1475	-0-	-145	-0-	47	1	1428	2	Y	-0-	-0-
12	1364 X	1109	-0-	-255	-0-	36	1	1073	2	Y	-0-	-0-
01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	Y	-0-	-0-
02	1372 X	1106	-0-	-266	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-	-0-
03	1519 X	807	-0-	-712	-0-	27	1	780	2	Y	-0-	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251971	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11594 - 12117
10	4495 X	4025	-0-	-470	-0-	125	1	3789	2	Y	101	106 0
11	4230 X	3692	-0-	-538	-0-	111	9	3471	2	Y	97	101 0
12	4340 X	3769	-0-	-571	-0-	114	1	3539	2	Y	100	99 0
01	4185 X	3705	-0-	-480	-0-	107	9	3475	2	Y	99	96 0
02	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	120	1	3206	2	Y	88	89 0
*03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	110	9	3811	2	Y	92	92 0

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	254326	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	9586 - 11535
10	5921 X	5026	-0-	-895	-0-	91	1	4828	2	Y	97	103 0
11	5160 X	4669	-0-	-491	-0-	107	9	4460	2	Y	95	99 0
12	5239 X	4868	-0-	-371	-0-	104	1	4643	2	Y	98	96 0
01	5239 X	4467	-0-	-772	-0-	105	9	4255	2	Y	95	93 0
02	4536 X	4196	-0-	-340	-0-	117	1	3999	2	Y	86	87 0
03	5022 X	4328	-0-	-694	-0-	108	9	4126	2	Y	91	90 0

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		61	RRCID ->	254692	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	10595 - 10760
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				Y	-0-	6	0
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				Y	-0-		
12	462 X	-0-	-0-	-462	-0-				Y	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45	48	0			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44	46	0			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46	45	0			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44	43	0			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	40	0			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42	42	0			6

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4000 - 6000	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877		PERF.14560 - 15330		
10	10261 X	8938	-0-	-1323	-0-	284 1	8592 2	Y	56	59	0	8
11	9000 X	8447	-0-	-553	-0-	267 1	8121 2	Y	54	57	0	5
12	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	298 1	8801 2	Y	56	55	0	6
01	8928 X	8061	-0-	-867	-0-	269 1	7731 2	Y	55	53	0	8
02	8064 X	7133	-0-	-931	-0-	245 1	6835 2	Y	48	49	0	7
*03	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	317 1	9174 2	Y	51	51	0	7

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12230 - 12695	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	186 2	Y	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	180 2	Y	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	Y	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 2	Y	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7 1	188 2	Y	-0-		-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6 1	161 2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11920 - 12346		
10	8370 X	7576	-0-	-794	-0-	241 1	7291 2	Y	40	43	0	5
11	7920 X	6861	-0-	-1059	-0-	217 1	6600 2	Y	40	41	0	4
12	7905 X	7447	-0-	-458	-0-	242 1	7161 2	Y	40	40	0	4
01	7688 X	7305	-0-	-383	-0-	244 1	7016 2	Y	41	39	0	6
02	6944 X	6398	-0-	-546	-0-	220 1	6139 2	Y	35	36	0	5
03	7564 X	7520	-0-	-44	-0-	250 1	7229 2	Y	37	37	0	5

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	262924	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	13011	PERF.10760	- 12498	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5177 X	3344	-0-	-1833	-0-	102 1	3097 2	Y	132	140 0			18
11	3420 X	3406	-0-	-14	-0-	145 9	104 1	3159 2	Y	130	135 0		13
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	143 9	102 1	3011 2	Y	132	131 0		14
01	3348 X	2821	-0-	-527	-0-	145 9	90 1	2587 2	Y	131	127 0		18
02	3192 X	2554	-0-	-638	-0-	144 9	84 1	2341 2	Y	117	118 0		17
*03	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	129 9	236 1	6830 2	Y	123	123 0		17
						135 9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264311	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	12902	PERF.11994	- 12668	
10	2418 N	2401	-0-	-17	-0-	75 1	2275 2	Y	46	49 0			6
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	51 9	72 1	2193 2	Y	45	47 0		4
12	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	50 9	76 1	2241 2	Y	47	46 0		5
01	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	52 9	76 1	2170 2	Y	46	45 0		6
02	2156 N	2045	-0-	-111	-0-	51 9	69 1	1931 2	Y	41	41 0		6
*03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	45 9	85 1	2458 2	Y	43	43 0		6
						47 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		64	RRCID ->	265948	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10800	- 11998	
10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	53 1	2830 2	Y	6	6 0			1
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	7 9	63 1	2706 2	Y	6	6 0		1
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	7 9	71 1	2803 2	Y	6	6 0		1
01	2883 N	2838	-0-	-45	-0-	7 9	70 1	2761 2	Y	6	6 0		1
02	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	7 9	61 1	2406 2	Y	5	5 0		1
03	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	6 9	67 1	2684 2	Y	6	6 0		1
						7 9							
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265951	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	15639	PERF.14590	- 15210	
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	176 1	5333 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	164 1	4988 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	5859 X	5332	-0-	-527	-0-	175 1	5157 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	5859 X	5209	-0-	-650	-0-	175 1	5034 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	5292 X	4579	-0-	-713	-0-	159 1	4420 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	5518 X	5455	-0-	-63	-0-	182 1	5273 2	Y	-0-	-0-			-0-
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	265967	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	15327	PERF.14610	- 14915	
10	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	38 1	1145 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	37 1	1119 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	39 1	1140 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	39 1	1123 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	41 1	1143 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	41 1	1176 2	Y	-0-	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	50 1 30 9	1502 2	Y	27	28 0	4
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	47 1 29 9	1424 2	Y	26	27 0	3
12	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	50 1 29 9	1467 2	Y	26	26 0	3
01	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	50 1 30 9	1424 2	Y	27	26 0	4
02	1400 N	1348	-0-	-52	-0-	46 1 25 9	1277 2	Y	23	24 0	3
*03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	53 1 28 9	1544 2	Y	25	25 0	3

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130			
10	3875 X	3374	-0-	-501	-0-	107 1 18 9	3249 2	Y	16	17 0	2
11	3690 X	3290	-0-	-400	-0-	104 1 18 9	3168 2	Y	16	16 0	2
12	3627 X	3413	-0-	-214	-0-	111 1 18 9	3284 2	Y	16	16 0	2
01	3503 X	3398	-0-	-105	-0-	114 1 17 9	3267 2	Y	15	15 0	2
02	3164 X	3054	-0-	-110	-0-	105 1 15 9	2934 2	Y	14	14 0	2
*03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	119 1 17 9	3437 2	Y	15	15 0	2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480			
10	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	136 1 98 9	7192 2	Y	89	94 0	12
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	157 1 95 9	6711 2	Y	86	90 0	8
12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	171 1 98 9	6762 2	Y	89	87 0	10
01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	168 1 96 9	6654 2	Y	87	85 0	12
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	150 1 85 9	5913 2	Y	77	78 0	11
*03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	155 1 91 9	6230 2	Y	83	82 0	12

HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010			
10	10974 X	9596	-0-	-1378	-0-	302 1 129 9	9165 2	Y	117	123 0	16
11	10290 X	9529	-0-	-761	-0-	299 1 124 9	9106 2	Y	113	118 0	11
12	10199 X	9431	-0-	-768	-0-	305 1 129 9	8997 2	Y	117	115 0	13
01	9672 X	9114	-0-	-558	-0-	302 1 125 9	8687 2	Y	114	111 0	16
02	8904 X	7455	-0-	-1449	-0-	254 1 112 9	7089 2	Y	102	103 0	15
*03	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	328 1 119 9	9470 2	Y	108	108 0	15

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11590 - 11896			
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	87	1	4612	2	Y	65	69 0	9
						72	9						
11	4380 X	3762	-0-	-618	-0-	84	1	3608	2	Y	64	67 0	6
						70	9						
12	4526 X	3976	-0-	-550	-0-	96	1	3807	2	Y	66	65 0	7
						73	9						
01	4526 X	2947	-0-	-1579	-0-	71	1	2804	2	Y	65	63 0	9
						72	9						
02	4088 X	3563	-0-	-525	-0-	87	1	3412	2	Y	58	59 0	8
						64	9						
03	4526 X	3267	-0-	-1259	-0-	77	1	3122	2	Y	62	61 0	9
						68	9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720			
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	54	1	2868	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
11	2730 X	2718	-0-	-12	-0-	62	1	2652	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	70	1	2777	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
01	2914 X	2722	-0-	-192	-0-	67	1	2651	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
02	2632 X	2330	-0-	-302	-0-	58	1	2268	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
03	2914 X	587	-0-	-2327	-0-	14	1	569	2	Y	4	4 0	1
						4	9						

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220			
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	Y	14	15 0	2
						15	9						
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	20	1	620	2	Y	13	14 0	1
						14	9						
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	15	14 0	2
						17	9						
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	13	13 0	2
						14	9						
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	12	12 0	2
						13	9						
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	22	1	645	2	Y	13	13 0	2
						14	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	Y	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	22	1	658	2	Y	-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	76	1	2250	2	Y	-0-
01	3100 N	3696	-0-	596	596	124	1	3572	2	Y	-0-
02	2800 N	3311	-0-	511	1107	115	1	3196	2	Y	-0-
*03	3100 N	3918	-0-	818	1925	131	1	3787	2	Y	-0-

BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064		
10	3503 X	2836	-0-	-667	-0-	2601	2	235	9	N	184
11	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	2757	2	255	9	N	141
12	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	3201	2	273	9	N	112
01	3472 X	2714	-0-	-758	-0-	2464	2	250	9	N	155
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	2950	2	289	9	N	146
03	3472 X	3097	-0-	-375	-0-	2837	2	260	9	N	105

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590		
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	62	1	3290	2	Y	3
						25	9				
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	73	1	3127	2	Y	2
						24	9				
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	77	1	3039	2	Y	3
						26	9				
01	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	67	1	2657	2	Y	3
						24	9				
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	71	1	2794	2	Y	3
						22	9				
*03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	69	1	2763	2	Y	3
						23	9				

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288		
10	5363 X	4769	-0-	-594	-0-	149	1	4529	2	Y	11
						91	9				
11	5100 X	4650	-0-	-450	-0-	145	1	4415	2	Y	8
						90	9				
12	5084 X	4695	-0-	-389	-0-	151	1	4453	2	Y	9
						91	9				
01	4929 X	4285	-0-	-644	-0-	141	1	4054	2	Y	11
						90	9				
02	4452 X	4098	-0-	-354	-0-	139	1	3878	2	Y	11
						81	9				
*03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	160	1	4612	2	Y	11
						85	9				

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 12/02/2012			TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	294	311	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	286	298	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	293	289	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	289	281	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	257	260	37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	272	271	38

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		68	RRCID -> 270159			COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11570	PERF. 9743 - 11410	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	235	1	12450	2	Y	66	69 0
							73	9					9
11		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	273	1	11666	2	Y	63	66 0
							69	9					6
12		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	290	1	11495	2	Y	66	65 0
							73	9					7
01		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	282	1	11172	2	Y	65	63 0
							72	9					9
02		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	254	1	9975	2	Y	57	58 0
							63	9					8
03		11315 X	10599	-0-	-716	-0-	255	1	10277	2	Y	61	60 0
							67	9					9

DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		13	RRCID -> 270340			COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 14980	PERF.14640 - 14828	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 270361			COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 15465	PERF.14844 - 15050	
10		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2230	2	Y	-0-	-0-
11		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	135	1	4100	2	Y	-0-	-0-
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	123	1	3632	2	Y	-0-	-0-
01		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	181	1	5206	2	Y	-0-	-0-
02		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	206	1	5740	2	Y	-0-	-0-
*03		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	187	1	5414	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 270551			COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 15894	PERF.13436 - 14940	
10		3441 X	3141	-0-	-300	-0-	100	1	3041	2	Y	-0-	-0-
11		3300 X	3037	-0-	-263	-0-	97	1	2940	2	Y	-0-	-0-
12		3317 X	3135	-0-	-182	-0-	103	1	3032	2	Y	-0-	-0-
01		3224 X	3063	-0-	-161	-0-	103	1	2960	2	Y	-0-	-0-
02		2912 X	2751	-0-	-161	-0-	95	1	2656	2	Y	-0-	-0-
*03		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	110	1	3187	2	Y	-0-	-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 270558			COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 16414	PERF.16140 - 16227	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		71	RRCID -> 270804			COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 12662		PERF.10144 - 12375		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		4898 X	4644	-0-	-254	-0-	84	1	4428	2	Y	120	127	0	16
							132	9							
11		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	108	1	4612	2	Y	118	122	0	12
							130	9							
12		4898 X	4796	-0-	-102	-0-	115	1	4549	2	Y	120	119	0	13
							132	9							
01		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	114	1	4508	2	Y	118	115	0	16
							130	9							
02		4536 X	4228	-0-	-308	-0-	102	1	4009	2	Y	106	107	0	15
							117	9							
03		5022 X	4314	-0-	-708	-0-	102	1	4089	2	Y	112	111	0	16
							123	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		69	RRCID -> 270876			COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 12493		PERF. 9294 - 9854		
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	38	1	1995	2	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	42	1	1793	2	Y	-0-			-0-
12		1891 N	1673	-0-	-218	-0-	41	1	1632	2	Y	-0-			-0-
01		1922 N	1484	-0-	-438	-0-	37	1	1447	2	Y	-0-			-0-
02		1708 N	1140	-0-	-568	-0-	28	1	1112	2	Y	-0-			-0-
03		1674 N	1271	-0-	-403	-0-	31	1	1240	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		73	RRCID -> 270878			COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9696 - 12039		
10		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	204	1	10788	2	Y	61	65	0	8
							67	9							
11		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	233	1	9960	2	Y	61	63	0	6
							67	9							
12		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	251	1	9956	2	Y	62	61	0	7
							68	9							
01		10013 X	9832	-0-	-181	-0-	240	1	9526	2	Y	60	59	0	8
							66	9							
02		9044 X	8876	-0-	-168	-0-	219	1	8596	2	Y	55	55	0	8
							61	9							
03		10013 X	9311	-0-	-702	-0-	224	1	9024	2	Y	57	57	0	8
							63	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		70	RRCID -> 271191			COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 13019		PERF.10666 - 13090		
10		8370 X	6734	-0-	-1636	-0-	123	1	6535	2	Y	69	73	0	9
							76	9							
11		8100 X	5689	-0-	-2411	-0-	128	1	5485	2	Y	69	71	0	7
							76	9							
12		8370 X	6056	-0-	-2314	-0-	147	1	5832	2	Y	70	69	0	8
							77	9							
01		7967 X	5878	-0-	-2089	-0-	143	1	5659	2	Y	69	67	0	10
							76	9							
02		7084 X	5066	-0-	-2018	-0-	124	1	4875	2	Y	61	62	0	9
							67	9							
03		6727 X	4848	-0-	-1879	-0-	116	1	4662	2	Y	64	64	0	9
							70	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		72	RRCID -> 271416				COMPL. DATE 01/29/2020			TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	234	1	12370	2	Y	101	107	0	14
							111	9							
11		11940 X	11642	-0-	-298	-0-	264	1	11269	2	Y	99	103	0	10
							109	9							
12		12338 X	11560	-0-	-778	-0-	282	1	11167	2	Y	101	100	0	11
							111	9							
01		12710 X	11090	-0-	-1620	-0-	270	1	10710	2	Y	100	97	0	14
							110	9							
02		11480 X	9408	-0-	-2072	-0-	231	1	9079	2	Y	89	90	0	13
							98	9							
03		12710 X	10880	-0-	-1830	-0-	261	1	10516	2	Y	94	94	0	13
							103	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		74	RRCID -> 272965				COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148			

10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	42	1	2248	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
11		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	48	1	2064	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
12		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	60	1	2393	2	Y	6	5	0	1
							7	9							
01		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	56	1	2235	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	51	1	1985	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
*03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	49	1	1957	2	Y	5	5	0	1
							6	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		75	RRCID -> 272973				COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303			

10		6665 X	6405	-0-	-260	-0-	118	1	6229	2	Y	53	57	0	7
							58	9							
11		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	155	1	6639	2	Y	54	56	0	5
							59	9							
12		6758 X	6669	-0-	-89	-0-	163	1	6444	2	Y	56	55	0	6
							62	9							
01		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	169	1	6704	2	Y	55	53	0	8
							61	9							
02		6104 X	6092	-0-	-12	-0-	150	1	5889	2	Y	48	49	0	7
							53	9							
03		6758 X	6231	-0-	-527	-0-	150	1	6025	2	Y	51	51	0	7
							56	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		77	RRCID -> 272974				COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF. 11137 - 11428			

10		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	189	1	10032	2	Y	69	73	0	9
							76	9							
11		9390 X	9039	-0-	-351	-0-	205	1	8759	2	Y	68	70	0	7
							75	9							
12		9920 X	8186	-0-	-1734	-0-	200	1	7911	2	Y	68	68	0	7
							75	9							
01		10292 X	7651	-0-	-2641	-0-	186	1	7390	2	Y	68	66	0	9
							75	9							
02		9296 X	6538	-0-	-2758	-0-	161	1	6310	2	Y	61	61	0	9
							67	9							
03		10292 X	7050	-0-	-3242	-0-	169	1	6812	2	Y	63	63	0	9
							69	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		76	RRCID ->	272976	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9434 - 11386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	171	1	9033	2	Y	66	70 0	9
						73	9						
11	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	197	1	8428	2	Y	64	67 0	6
						70	9						
12	8835 X	8613	-0-	-222	-0-	210	1	8330	2	Y	66	65 0	7
						73	9						
01	8835 X	8727	-0-	-108	-0-	213	1	8442	2	Y	65	63 0	9
						72	9						
02	7980 X	7699	-0-	-281	-0-	189	1	7446	2	Y	58	59 0	8
						64	9						
03	8835 X	8147	-0-	-688	-0-	196	1	7883	2	Y	62	61 0	9
						68	9						

BTLT-OXY 'A'		WELL #:		H 1	RRCID ->	272977	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	9696 - 11373	
10	3007 X	2662	-0-	-345	-0-	2607	2	55	9	Y	50		144
11	2910 X	2540	-0-	-370	-0-	2488	2	52	9	Y	47		191
12	3007 X	2698	-0-	-309	-0-	2651	2	47	9	Y	43	187 1	47
01	3007 X	2645	-0-	-362	-0-	2606	2	39	9	Y	35		82
02	2548 X	2429	-0-	-119	-0-	2365	2	64	9	Y	58		140
03	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	2543	2	57	9	Y	52		192

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		78	RRCID ->	272978	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10444 - 10674	
10	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
11	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-		-0-
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573 - 12301	
10	1364 X	563	-0-	-801	-0-	9	1	484	2	Y	64	76 0	9
						70	9						
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1488	2	Y	183	174 0	18
						201	9						
12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1664	2	Y	187	185 0	20
						206	9						
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	111	1	4401	2	Y	186	180 0	26
						205	9						
02	2800 N	4863	-0-	2063	2063	116	1	4565	2	Y	165	167 0	24
						182	9						
*03	3100 N	4526	-0-	1426	3489	105	1	4230	2	Y	174	174 0	24
						191	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		79	RRCID ->	272981	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	10554 - 10716	
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	111	1	5857	2	Y	23	25 0	3
						25	9						
11	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	126	1	5398	2	Y	23	24 0	2
						25	9						
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	135	1	5337	2	Y	24	23 0	3
						26	9						
01	4836 X	4562	-0-	-274	-0-	112	1	4431	2	Y	17	18 0	2
						19	9						
02	4368 X	613	-0-	-3755	-0-	15	1	591	2	Y	6	7 0	1
						7	9						
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	1 0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		80	RRCID ->	272982	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9531 - 11623
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	144 1	7616 2	Y	56	59 0		8
11	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	178 1	7605 2	Y	56	58 0		6
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	192 1	7604 2	Y	57	57 0		6
01	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	189 1	7489 2	Y	57	55 0		8
02	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	157 1	6171 2	Y	50	51 0		7
*03	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	176 1	7092 2	Y	53	53 0		7

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	273220	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14316 - 15230
10	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	323 1	9796 2	Y	35	37 0		5
11	9780 X	9515	-0-	-265	-0-	301 1	9178 2	Y	33	35 0		3
12	10106 X	9191	-0-	-915	-0-	300 1	8852 2	Y	35	34 0		4
01	10168 X	8145	-0-	-2023	-0-	273 1	7835 2	Y	34	33 0		5
02	9184 X	127	-0-	-9057	-0-	3 1	91 2	Y	30	31 0		4
03	10168 X	246	-0-	-9922	-0-	33 9	204 2	Y	32	32 0		4

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275433	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	14875 - 16538
10	4464 X	3748	-0-	-716	-0-	119 1	3612 2	Y	15	16 0		2
11	4320 X	2717	-0-	-1603	-0-	86 1	2616 2	Y	14	15 0		1
12	4061 X	2705	-0-	-1356	-0-	15 9	2599 2	Y	16	15 0		2
01	3875 X	2639	-0-	-1236	-0-	88 1	2536 2	Y	14	14 0		2
02	3500 X	2654	-0-	-846	-0-	18 9	2549 2	Y	13	13 0		2
03	3751 X	3206	-0-	-545	-0-	91 1	3084 2	Y	14	14 0		2

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	275513	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	15736	PERF.	14296 - 15166
10	14229 X	13733	-0-	-496	-0-	438 1	13286 2	Y	8	10 0		1
11	12960 X	6146	-0-	-6814	-0-	195 1	5943 2	Y	7	7 0		1
12	13826 X	11817	-0-	-2009	-0-	8 9	11422 2	Y	7	7 0		1
01	13826 X	12663	-0-	-1163	-0-	387 1	12229 2	Y	7	7 0		1
02	12488 X	7690	-0-	-4798	-0-	8 9	7416 2	Y	7	7 0		1
03	13733 X	12271	-0-	-1462	-0-	266 1	11853 2	Y	7	7 0		1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 08/13/2020			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	26050 X	26050	-0-	-0-	-0-	482	1	25513	2	Y	50	52 0	7
						55	9						
11	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	531	1	22665	2	Y	48	50 0	5
						53	9						
12	22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	561	1	22216	2	Y	48	48 0	5
						53	9						
01	21835 X	21835	-0-	-0-	-0-	536	1	21245	2	Y	49	47 0	7
						54	9						
02	17248 X	15053	-0-	-2195	-0-	372	1	14635	2	Y	42	43 0	6
						46	9						
03	19096 X	13539	-0-	-5557	-0-	327	1	13162	2	Y	45	45 0	6
						50	9						
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920				
10	3007 X	2465	-0-	-542	-0-	79	1	2386	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2910 X	2556	-0-	-354	-0-	81	1	2475	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	1851	-0-	-1156	-0-	61	1	1790	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	95	1	2722	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	97	1	2804	2	Y	-0-	-0-	-0-
BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428				
10	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	2864	2	33	9	N	30	148	148
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3184	2	41	9	N	37	185	185
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3132	2	30	9	N	27	212	212
01	2883 X	2871	-0-	-12	-0-	2863	2	8	9	N	7	219	219
02	3024 X	2364	-0-	-660	-0-	2364	2			N	-0-	219	219
03	3348 X	2665	-0-	-683	-0-	2659	2	6	9	N	5	224	224
DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548				
10	961 N	745	-0-	-216	-0-	23	1	707	2	Y	14	15 0	2
						15	9						
11	810 N	700	-0-	-110	-0-	22	1	664	2	Y	13	14 0	1
						14	9						
12	806 N	705	-0-	-101	-0-	23	1	665	2	Y	15	14 0	2
						17	9						
01	744 N	658	-0-	-86	-0-	22	1	622	2	Y	13	13 0	2
						14	9						
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	729	2	Y	12	12 0	2
						13	9						
*03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1262	2	Y	13	13 0	2
						14	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 01/23/2019			TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400				
10	31496 X	21097	-0-	-10399	-0-	672	1	20357	2	Y	62	66 0	8
						68	9						
11	27840 X	19582	-0-	-8258	-0-	620	1	18895	2	Y	61	63 0	6
						67	9						
12	25110 X	20191	-0-	-4919	-0-	659	1	19464	2	Y	62	61 0	7
						68	9						
01	23343 X	19482	-0-	-3861	-0-	653	1	18762	2	Y	61	59 0	9
						67	9						
02	20412 X	18657	-0-	-1755	-0-	587	1	18011	2	Y	54	55 0	8
						59	9						
*03	22124 X	22124	-0-	-0-	-0-	534	1	21527	2	Y	57	57 0	8
						63	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 86		RRCID -> 284804		COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	7099 X	7063	-0-	-36	-0-	129	1	6844	2	Y	82	87	0	11
						90	9							
11	6870 X	6545	-0-	-325	-0-	148	1	6309	2	Y	80	83	0	8
						88	9							
12	7068 X	5839	-0-	-1229	-0-	142	1	5607	2	Y	82	81	0	9
						90	9							
01	7068 X	6089	-0-	-979	-0-	148	1	5853	2	Y	80	78	0	11
						88	9							
02	6384 X	5288	-0-	-1096	-0-	129	1	5080	2	Y	72	73	0	10
						79	9							
03	7068 X	5665	-0-	-1403	-0-	135	1	5445	2	Y	77	76	0	11
						85	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132					
10	29047 X	26869	-0-	-2178	-0-	858	1	26011	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	28110 X	24477	-0-	-3633	-0-	778	1	23699	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29047 X	25440	-0-	-3607	-0-	833	1	24607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	29047 X	24733	-0-	-4314	-0-	832	1	23901	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	26236 X	22054	-0-	-4182	-0-	710	1	21344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	26877 X	22466	-0-	-4411	-0-	544	1	21922	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 285103		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718					
10	12183 X	11624	-0-	-559	-0-	371	1	11253	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11790 X	11114	-0-	-676	-0-	353	1	10761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12183 X	11602	-0-	-581	-0-	380	1	11222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11687 X	10906	-0-	-781	-0-	367	1	10539	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10500 X	9561	-0-	-939	-0-	331	1	9230	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11625 X	10973	-0-	-652	-0-	367	1	10606	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 88		RRCID -> 286358		COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864					
10	35625 X	35625	-0-	-0-	-0-	1134	1	34369	2	Y	111	117	0	15
						122	9							
11	33829 X	33829	-0-	-0-	-0-	1072	1	32638	2	Y	108	112	0	11
						119	9							
12	34404 X	34404	-0-	-0-	-0-	1122	1	33161	2	Y	110	109	0	12
						121	9							
01	37642 X	37642	-0-	-0-	-0-	1262	1	36261	2	Y	108	105	0	15
						119	9							
02	33677 X	33677	-0-	-0-	-0-	1086	1	32484	2	Y	97	98	0	14
						107	9							
*03	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	792	1	31928	2	Y	102	102	0	14
						112	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 286359		COMPL. DATE 03/31/2019			TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156					
10	24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	445	1	23553	2	Y	111	117	0	15
						122	9							
11	21831 X	21831	-0-	-0-	-0-	497	1	21214	2	Y	109	113	0	11
						120	9							
12	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	527	1	20896	2	Y	110	109	0	12
						121	9							
01	20863 X	20839	-0-	-24	-0-	510	1	20209	2	Y	109	106	0	15
						120	9							
02	18844 X	18483	-0-	-361	-0-	456	1	17920	2	Y	97	98	0	14
						107	9							
03	20863 X	18882	-0-	-1981	-0-	455	1	18314	2	Y	103	103	0	14
						113	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		89	RRCID ->	286365	COMPL. DATE	09/30/2021	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	7819 -	8087
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	83141	-0-	80041	80041	1541 1	81598 2	Y	2	2	3 0		-0-
11	3000 N	33118	-0-	30118	110159	900 1	32215 2	Y	3	3	3 0		-0-
12	130591 X	20432	-0-	-110159	-0-	590 1	19839 2	Y	3	3	3 0		-0-
01	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	362 1	14344 2	Y	3	3	3 0		-0-
02	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	263 1	10325 2	Y	3	3	3 0		-0-
*03	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	155 1	6263 2	Y	3	3	3 0		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		92	RRCID ->	289878	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	10337 -	11553
10	73594 X	42432	-0-	-31162	-0-	1300 1	39388 2	N	1585	1677	0		214
11	58290 X	37231	-0-	-21059	-0-	1744 9	34401 2	N	1546	1608	0		152
12	52669 X	37978	-0-	-14691	-0-	1129 1	35051 2	N	1583	1563	0		172
01	46872 X	35597	-0-	-11275	-0-	1701 9	32741 2	N	1561	1516	0		217
02	41143 X	41143	-0-	-0-	-0-	1186 1	38344 2	N	1389	1404	0		202
03	42439 X	41865	-0-	-574	-0-	1741 9	39276 2	N	1467	1463	0		206

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		H 1	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	10268 -	10315
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BTLT		WELL #:		H 2	RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10116 -	10274
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BTLT		WELL #:		H 4	RRCID ->	257297	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10272 -	10296
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JAVELINA (5,400)		45841 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:	48	RRCID ->	268882	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	5564 - 5570	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		5D	RRCID ->	271790	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	12731	PERF.	6038 - 6296
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			696	736	0	94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			679	706	0	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			695	686	0	76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			684	665	0	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			610	616	0	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			643	642	0	90

JAY SIMMONS (6400)		45897 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #:	2	RRCID ->	010994	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6293 - 6297	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
VILLARREAL		WELL #:	A 3	RRCID ->	148218	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	8952 - 8982	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
COATES-DORCHESTER		WELL #:	1	RRCID ->	277799	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7766 - 8186	
10	3100 N	1711	-0-	-1389 B	31541	265	1	1446	2	Y	-0-	321
11	3000 N	1711	-0-	-1289 B	30252	265	1	1446	2	Y	-0-	321
12	3100 N	1717	-0-	-1383 B	28869	71	1	1646	2	Y	-0-	321
01	3100 N	1556	-0-	-1544 B	27325	184	1	1372	2	Y	-0-	321
*02	2800 N	1144	-0-	-1656 B	25669	45	1	1099	2	Y	-0-	321
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			25669								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	25669					Y	NO RPT	321

COATES-DORCHESTER		WELL #:		3	RRCID ->	282329	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7176 - 7396
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	111	1	607	2	Y	-0-	-0-
11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	128	1	698	2	Y	-0-	-0-
12	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	35	1	794	2	Y	-0-	-0-
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	89	1	663	2	Y	-0-	-0-
*02	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	22	1	531	2	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//		46088 180	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRANN, REGINA				WELL #:	9	RRCID ->	178772	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7949 - 8294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	26	RRCID ->	179059	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7234 - 7293
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFRESS J.D.				WELL #:	4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 7366 - 7672
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		46
JEFFRESS (VICKSBURG P)				46088 190	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HIDALGO		
GALLILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117								
COATES ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7728 - 7787
10	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	111 1	607 2	Y	-0-	-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	111 1	607 2	Y	-0-	-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	30 1	691 2	Y	-0-	-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	77 1	576 2	Y	-0-	-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	19 1	461 2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
CASTILLO DEEP GU				WELL #:	5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 8805 - 8870
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
BRANN, REGINA				WELL #:	9	RRCID ->	178771	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8720 - 8776
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)		//CONT.// 46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179057		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 7		RRCID -> 179073		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 275536		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090								
10	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	45 1	416 2	N	-0-						10
11	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	43 1	349 2	N	-0-						10
12	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	44 1	371 2	N	-0-						10
01	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	39 1	344 2	N	-0-						10
02	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	46 1	380 2	N	-0-						10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	39 1	359 2	N	-0-						10

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BRANN, REGINA		WELL #: 9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091								
10	186 N	186	-0-	-0-		-0-	18 1	168 2	N	-0-						84
11	297 N	297	-0-	-0-		-0-	33 1	264 2	N	-0-						84
12	411 N	411	-0-	-0-		-0-	44 1	367 2	N	-0-						84
01	190 N	190	-0-	-0-		-0-	19 1	171 2	N	-0-						84
02	236 N	236	-0-	-0-		-0-	26 1	210 2	N	-0-						84
*03	235 N	235	-0-	-0-		-0-	23 1	212 2	N	-0-						84

JEFFRESS (VICKSBURG Q)			//CONT.//	46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
CASTILLO DEEP GU			WELL #:	5	RRCID ->	178387	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9000 - 9039	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA			WELL #:	7	RRCID ->	179074	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8764 - 8855	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	26	RRCID ->	179616	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	8498 - 8523	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU			WELL #:	6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8521 - 8558	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN			WELL #:	3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117												
COATES-DORCHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 223013		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8408 - 8538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	249	1	1357	2	Y	-0-			50
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	249	1	1357	2	Y	-0-			50
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	2	Y	-0-			50
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	173	1	1287	2	Y	-0-			50
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

COATES ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 228754		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8401 - 8412				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES ENERGY		WELL #: 2		RRCID -> 242042		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8746 - 8770				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 178102		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9244 - 12214	
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	405	1	3734	2	N	1	1	1	70	
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	417	1	3351	2	N	1	1	1	70	
12	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	478	1	4028	2	N	1	1	1	70	
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	528	1	4663	2	N	2	1	1	71	
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	531	1	4343	2	N	1	2	1	70	
*03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	396	1	3662	2	N	1	1	1	70	

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178639		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 11900				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	44	-0-	44	44	12	1	99	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	111	-0-	111	155	8	1	69	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	77	-0-	77	232	31	1	253	2	N	-0-			-0-
02	516 X	284	-0-	-232	-0-	20	1	188	2	N	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-									-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181473		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9367 - 9443				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182980		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186837		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325								
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BRANN REGINA		WELL #:		5	RRCID ->	277507	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9184 - 9508
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
COATES GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF. 8600 - 8710
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802
VAN SCHERPE, PETER											
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544
WHEELLOCK GAS UNIT O/A											
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J. D.			46088 400 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #:			1		RRCID -> 153857		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRANN, REGINA			WELL #:		3		RRCID -> 170037		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRANN, REGINA			WELL #:		4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152			
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-			127
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-			127
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			127
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-			127
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-			127
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			127
BRANN, REGINA "SIDETRACK"			WELL #:		1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
11	14B2 EXT	70	-0-	70	70	8	1	60	2	N	2	1	1			3
12	14B2 EXT	20	-0-	20	90	2	1	17	2	N	1	1	1			3
01	14B2 EXT	16	-0-	16	106	1	1	13	2	N	2	1	1			4
02	120 X	14	-0-	-106	-0-	2	9	1	1	N	1	3	1			2
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	9	2	1	N	2	1	1			3
						2	9									

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, JD		WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		882608		RRCID -> 180442		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180								
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 2														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 5		RRCID -> 180766		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 184150		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 047651		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 065467		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 114528		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374								
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	N	-0-					60
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	28	1	227	2	N	-0-					60
12	341 N	230	-0-	-111	-0-	24	1	206	2	N	-0-					60
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	2	N	-0-					60
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	23	1	188	2	N	-0-					60
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	21	1	191	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	37	2 8	143	
						41	9							
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	45	1	362	2	N	29	3 8	169	
						32	9							
12	527 N	297	-0-	-230	-0-	30	1	253	2	N	13	4 8	178	
						14	9							
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	442	2	N	78	188 1	3 8	65
						86	9							
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	41	1	338	2	N	12	3 8	74	
						13	9							
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	398	2	N	9	3 8	80	
						10	9							

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382					
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	557	1	5134	2	N	12	2 1	1 8	198
						13	9							
11	5730 X	5096	-0-	-634	-0-	561	1	4512	2	N	21	181 1	2 8	36
						23	9							
12	5921 X	4783	-0-	-1138	-0-	507	1	4270	2	N	5	2 1	3 8	36
						6	9							
01	5921 X	5193	-0-	-728	-0-	526	1	4650	2	N	15	2 1	2 8	47
						17	9							
02	5348 X	4592	-0-	-756	-0-	499	1	4076	2	N	15	4 1	3 8	55
						17	9							
03	5704 X	5356	-0-	-348	-0-	521	1	4820	2	N	14	1 1	2 8	66
						15	9							

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
BRANN, REGINA			WELL #:	8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11669 - 11688					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

COATES, G.			WELL #:	3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11315 - 11416					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	11	RRCID ->	221282	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11184 - 11811					
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	264	1	2434	2	N	49	3	1	10	8	152
							54	9									
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	140	1	1129	2	N	61	3	1	15	8	195
							67	9									
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	174	1	1466	2	N	103	187	1	26	8	85
							113	9									
01	2015	N	540	-0-	-1475	-0-	50	1	445	2	N	41	2	1	15	8	109
							45	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	168	1	1369	2	N	46	5	1	20	8	130
							51	9									
03	1767	N	1304	-0-	-463	-0-	117	1	1081	2	N	96	2	1	15	8	209
							106	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	14	RRCID ->	226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11363 - 11490					
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"			WELL #:	13	RRCID ->	227887	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11318 - 11348					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 42		RRCID -> 240332		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11285 - 11400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5890 X	5889	-0-	-1	-0-	571	1	5263	2	N	50	2 1	1 8	166
11	5700 X	3796	-0-	-1904	-0-	417	1	3348	2	N	28	2 1	2 8	190
12	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	514	1	4325	2	N	10	2 1	3 8	195
01	5890 X	4843	-0-	-1047	-0-	492	1	4344	2	N	6	2 1	2 8	197
02	5320 X	4780	-0-	-540	-0-	515	1	4212	2	N	48	5 1	3 8	237
03	5890 X	5445	-0-	-445	-0-	526	1	4871	2	N	44	191 1	2 8	88

BTLT		WELL #: C 3		RRCID -> 249714		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11520 - 11750				
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	175	1	1599	2	Y	27			157
11	2460 N	1603	-0-	-857	-0-	150	1	1440	2	Y	12			169
12	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	184	1	1725	2	Y	47	127 1		89
01	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	131	1	1480	2	Y	55			144
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1676	2	Y	38	127 1		55
03	1953 N	1822	-0-	-131	-0-	128	1	1632	2	Y	56			111

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WELL #: 6		RRCID -> 184151		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9596 - 11644		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197878		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11018 - 11200				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11177 - 11256				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 053920		COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 059734		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605								
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	45 1	413 2	N	-0-							12
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	45 1	361 2	N	-0-							12
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	46 1	390 2	N	1							13
						1 9										
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	40 1	351 2	N	-0-							13
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	40 1	329 2	N	-0-							13
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	44 1	408 2	N	-0-							13

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 089849		COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 096009		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 132343		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937				
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	182 1	1678 2	N	61	8 1	8 8	182
						67 9						
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	184 1	1482 2	N	26	7 1	11 8	190
						29 9						
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	185 1	1554 2	N	129	194 1	17 8	108
						142 9						
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	171 1	1508 2	N	32	5 1	10 8	125
						35 9						
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	169 1	1378 2	N	52	11 1	14 8	152
						57 9						
*03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	176 1	1633 2	N	43	5 1	11 8	179
						47 9						

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8432 X	4558	-0-	-3874	-0-	444	1	4099	2	N	14	3 1	1 8 148
11	8160 X	1399	-0-	-6761	-0-	154	1	1234	2	N	10	2 1	2 8 154
12	8432 X	2086	-0-	-6346	-0-	220	1	1856	2	N	9	2 1	3 8 158
01	8432 X	6543	-0-	-1889	-0-	662	1	5852	2	N	26	2 1	2 8 180
02	7616 X	1851	-0-	-5765	-0-	200	1	1636	2	N	14	7 1	2 8 185
*03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	609	1	5636	2	N	26	177 1	2 8 32

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

10	4216 X	3605	-0-	-611	-0-	347 1	3197 2	N	55	7 1	22 8	142
11	4080 X	3337	-0-	-743	-0-	61 9	2894 2	N	75	6 1	33 8	178
12	3999 X	3342	-0-	-657	-0-	83 9	2910 2	N	78	6 1	55 8	195
01	3999 X	3362	-0-	-637	-0-	346 1	2962 2	N	59	4 1	33 8	217
02	3500 X	3137	-0-	-363	-0-	86 9	2747 2	N	49	10 1	43 8	213
03	3596 X	3334	-0-	-262	-0-	335 1	2959 2	N	50	4 1	32 8	227
						65 9						
						336 1						
						54 9						
						320 1						
						55 9						

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	85 1	788 2	N	37	7 1	1 8	120
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	41 9	691 2	N	53	7 1	2 8	164
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	86 1	717 2	N	37	7 1	4 8	190
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	58 9	670 2	N	23	5 1	2 8	206
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	85 1	596 2	N	18	11 1	3 8	210
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41 9	716 2	N	12	5 1	2 8	215
						76 1						
						25 9						
						73 1						
						20 9						
						77 1						
						13 9						

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

10	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7260 2	55 9	Y	50	50 1		120
11	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7889 2	173 9	Y	157	157 1		120
12	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7941 2	57 9	Y	52	52 1		120
01	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7763 2	143 9	Y	130	130 1		120
02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456 2		Y	-0-			120
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			120

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//	46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//	882608									
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:	3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11834	PERF.11495	- 11585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:	5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389	- 11431	
10	5301 X	4274	-0-	-1027	-0-	4096	2	178	9	Y	162	162 1 72
11	5100 X	4642	-0-	-458	-0-	4498	2	144	9	Y	131	131 1 72
12	5146 X	4804	-0-	-342	-0-	4675	2	129	9	Y	117	117 1 72
01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4432	2	157	9	Y	143	143 1 72
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3894	2	109	9	Y	99	99 1 72
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	72

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334	- 11546	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12044	- 12818	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:	8	RRCID ->	187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11300	- 11662	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	Y	11	11 1 -0-
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6	6 1 -0-
01	14B2 EXT	571	-0-	571	-0-	554	2	17	9	Y	15	15 1 -0-
02	14B2 EXT	433	-0-	433	-0-	1004	2			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1004				Y	NO RPT	-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:	7	RRCID ->	224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11214	- 12775	
10	11780 X	8749	-0-	-3031	-0-	8464	2	285	9	Y	259	259 1 112
11	11400 X	9113	-0-	-2287	-0-	8893	2	220	9	Y	200	200 1 112
12	11780 X	10277	-0-	-1503	-0-	10062	2	215	9	Y	195	195 1 112
01	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9132	2	251	9	Y	228	228 1 112
02	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7490	2	163	9	Y	148	148 1 112
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	112

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	231307	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11352	- 11486	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		8	RRCID ->	232153	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11262	- 12562
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5146 X	1989	-0-	-3157	-0-	1917 2	72 9	Y	65	65 1		58
11	4470 X	3995	-0-	-475	-0-	3888 2	107 9	Y	97	97 1		58
12	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7496 2	178 9	Y	162	162 1		58
01	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6226 2	190 9	Y	173	173 1		58
02	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5785 2	140 9	Y	127	127 1		58
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			58

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243587	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11396	- 11510
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID ->	248356	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11037	- 11830
10	5022 X	1648	-0-	-3374	-0-	1581 2	67 9	Y	61	61 1		29
11	4860 X	4622	-0-	-238	-0-	4483 2	139 9	Y	126	126 1		29
12	5022 X	3945	-0-	-1077	-0-	3843 2	102 9	Y	93	93 1		29
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	Y	1	1 1		29
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			29
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
JEFFRESS, J.D.		WELL #:		8	RRCID ->	058250	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11254	- 12402
10	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	296 1	2733 2	N	5	3 1	1 8	79
11	3330 X	2883	-0-	-447	-0-	318 1	2559 2	N	5	3 1	1 8	80
12	3441 X	2901	-0-	-540	-0-	308 1	2589 2	N	4	3 1	1 8	80
01	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	331 1	2925 2	N	6	3 1	1 8	82
02	2744 X	2715	-0-	-29	-0-	295 1	2414 2	N	5	8 1	1 8	78
*03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	521 1	4818 2	N	4	2 1	1 8	79

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		19	RRCID ->	162445	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12022	- 12487
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	470	2	N	19	6 1	1 8	43
						21	9							
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	25	5 1	1 8	62
						28	9							
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	484	2	N	30	5 1	2 8	85
						33	9							
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	106	1	941	2	N	7	4 1	1 8	87
						8	9							
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	55	1	452	2	N	21	9 1	2 8	97
						23	9							
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	10	3 1	1 8	103
						11	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174					
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	94	1	867	2	N	83	8 8		125
						91	9							
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	104	1	833	2	N	62	12 8		175
						68	9							
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	94	1	788	2	N	138	185 1	19 8	109
						152	9							
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	82	1	722	2	N	35	11 8		133
						39	9							
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	641	2	N	42	15 8		160
						46	9							
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	85	1	788	2	N	188	183 1	12 8	153
						207	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO													
VANTAGE OPERATING, LLC				882608																		
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	4	RRCID ->	074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
WHEELLOCK GAS UNIT													WELL #:	7	RRCID ->	176689	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	12714 - 12818
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
WHEELLOCK GAS UNIT													WELL #:	10	RRCID ->	230399	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11352 - 12932
10	10757	X	7932	-0-	-2825	-0-	7811	2	121	9	Y	110	110	1		132						
11	8970	X	7877	-0-	-1093	-0-	7538	2	339	9	Y	308	308	1		132						
12	9269	X	7932	-0-	-1337	-0-	7818	2	114	9	Y	104	104	1		132						
01	5270	X	4687	-0-	-583	-0-	4516	2	171	9	Y	155	155	1		132						
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				132						
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				132						
RUSSELL RENTFRO													WELL #:	8	RRCID ->	231960	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11262 - 11326
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
RUSSELL RENTFRO													WELL #:	7	RRCID ->	236917	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12611 - 12775
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
WHEELLOCK GAS UNIT													WELL #:	11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11232 - 12677
10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6165	2	31	9	Y	28	28	1		96						
11	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6471	2	95	9	Y	86	86	1		96						
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6320	2	30	9	Y	27	27	1		96						
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7172	2	88	9	Y	80	80	1		96						
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			Y	-0-				96						
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				96						

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	496 N	378	-0-	-118	-0-	38	1	323	2	N	15	16 1	40
11	450 N	136	-0-	-314	-0-	17	9	109	2	N	14	12 1	42
12	465 N	18	-0-	-447	-0-	12	1	17	9	N	15	16 1	41
01	372 N	25	-0-	-347	-0-	1	2	21	9	N	19	20 1	40
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	4	2			N	17	17 1	40
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	10 1	41

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK			46089 275 223295		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEATRICK			WELL #:	1	RRCID -> 191661	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEATRICK			WELL #:	7	RRCID -> 193125	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 9010	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	9 1	40 2	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12 1	64 2	Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12 1	57 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	11 1	50 2	Y	-0-			-0-

DEATRICK			WELL #:	2	RRCID -> 193220	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8640 - 9029	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEATRICK			WELL #:	6	RRCID -> 193333	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 9058	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	4 1	20 2	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12 1	68 2	Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12 1	58 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	11 1	50 2	Y	-0-			-0-

DEATRICK			WELL #:	8	RRCID -> 193375	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY GU			WELL #:	1	RRCID -> 194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.			WELL #:	2	RRCID -> 195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-					8
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					8
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					8
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	2	N	-0-					8
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	N	-0-					2
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	2	N	-0-					2
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	66	1	627	2	N	-0-					2
01		806 N	163	-0-	-643	-0-	16	1	147	2	N	-0-					2
02		700 N	144	-0-	-556	-0-	14	1	130	2	N	-0-					2
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	65	1	604	2	N	-0-					2

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

10		2604 N	909	-0-	-1695	-0-	96	1	813	2	N	-0-					180
11		2520 N	751	-0-	-1769	-0-	73	1	677	2	N	1					181
							1	9									
12		1023 N	718	-0-	-305	-0-	69	1	649	2	N	-0-					181
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	N	-0-					181
02		700 N	152	-0-	-548	-0-	15	1	137	2	N	-0-					181
03		713 N	410	-0-	-303	-0-	40	1	370	2	N	-0-					181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
DORADO DRILLING, INC. 223295																
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117																	
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008													TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7780 - 7796	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				331		
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7378 - 7814	
10	6789	X	6120	-0-	-669	-0-	598	1	5519	2	N	3	2	1	1	8	232
11	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	615	1	4944	2	N	4	2	1	1	8	233
12	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	622	1	5239	2	N	4	2	1	2	8	233
01	6262	X	5524	-0-	-738	-0-	561	1	4959	2	N	4	2	1	1	8	234
02	5656	X	5007	-0-	-649	-0-	545	1	4458	2	N	4	5	1	1	8	232
03	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	578	1	5351	2	N	4	2	1	1	8	233
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014													TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7388 - 7408	
10	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	282	1	2601	2	N	10					111
11	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	285	1	2289	2	N	4					115
12	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	259	1	2183	2	N	-0-					115
01	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	243	1	2150	2	N	-0-					115
02	2744	X	2120	-0-	-624	-0-	231	1	1889	2	N	-0-					115
03	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	235	1	2172	2	N	-0-					115
JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7218 - 7240	
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	64	1	593	2	N	40					102
11	810	N	550	-0-	-260	-0-	61	1	489	2	N	-0-					102
12	713	N	420	-0-	-293	-0-	45	1	375	2	N	-0-					102
01	713	N	443	-0-	-270	-0-	45	1	398	2	N	-0-					102
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	52	1	427	2	N	-0-					102
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	35	1	327	2	N	-0-					102

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JEFFRESS J. D.		WELL #:		25	RRCID ->	274875	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7332 - 7528	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COATES 'A'				WELL #:	38	RRCID ->	274916	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	7448 - 7474
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	

CASTILLO FLORES GU				WELL #:	6	RRCID ->	274930	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7783 - 7842
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	74	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	275011	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	5590 - 5592
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	

SALINAS, M.				WELL #:	12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	

COATES 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	

JEFFRESS J. D.				WELL #:	17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)				46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.				223295								
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217 X	8	-0-	-209	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
11	210 X	2	-0-	-208	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
12	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-	-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	Y	-0-	-0-

DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 8234
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8880 - 9033
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	7842 - 8474
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID -> 194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 8218 - 8292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8390 - 8473				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		COATES "A"	WELL #:	32	RRCID -> 178022	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8598 - 8714		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		26	RRCID -> 178636	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8530 - 8595				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID -> 179006	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8620 - 8689				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		23	RRCID -> 179067	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9016 - 9204				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530										
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

10		0 A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705			
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 2	N	-0-	75
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	N	-0-	75
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 2	N	-0-	75
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	215 2	N	-0-	75
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	N	-0-	71
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23 1	209 2	N	-0-	71

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "A"		WELL #:		8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817		
10		372 N	278	-0-	-94	-0-		29 1	249 2	N	-0-	248
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-		32 1	299 2	N	-0-	248
12		341 N	265	-0-	-76	-0-		25 1	240 2	N	-0-	248
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-		29 1	261 2	N	-0-	248
02		308 N	136	-0-	-172	-0-		13 1	123 2	N	-0-	248
*03		760 N	760	-0-	-0-	-0-		74 1	686 2	N	-0-	248

COATES "A"		WELL #:		34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES "A"		WELL #:		35		RRCID -> 195997		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES "A"		WELL #:		12		RRCID -> 221751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES "A"		WELL #:		43		RRCID -> 242327		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COATES 'A'		WELL #:		42		RRCID -> 285450		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220		
10		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-	45
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N	-0-	45
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2	N	-0-	45
01		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-	45
02		12 N	1	-0-	-11	-0-		1 2		N	-0-	43
03		6 N	2	-0-	-4	-0-		2 2		N	-0-	43

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)			46089 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117										
COATES-DORCHESTER "B"			WELL #: 1			RRCID -> 230917			COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
COATES, GEORGE -A-			WELL #: 1			RRCID -> 049879			COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
COATES "A"			WELL #: 3			RRCID -> 061993			COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
SALINAS, B. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 084465			COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
COATES "A"			WELL #: 7			RRCID -> 088450			COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
COATES "A"			WELL #: 6			RRCID -> 092833			COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382				
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	N	1	1	40
						1	9						
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	37	1	342	2	N	1	8	40
						1	9						
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	342	2	N	3	1	41
						3	9					1	8
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	28	1	255	2	N	2	1	41
						2	9					1	8
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	30	1	287	2	N	2	1	41
						2	9					1	8
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	2	1	42
						2	9					8	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY COATES "C"		//CONT.//	46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		//CONT.//	561136		WELL #:	1 J	RRCID ->	101351	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	12178 - 12814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"				WELL #:	8 J	RRCID ->	106659	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11347 - 12647		
10	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	125	1	1051	2	N	14	1 8	240	
							15	9							
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	119	1	1102	2	N	17	170 1	86	
							19	9					1 8		
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	113	1	1068	2	N	36	2 8	120	
							40	9							
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	119	1	1078	2	N	1	1 8	120	
							1	9							
02	1148	N	1044	-0-	-104	-0-	100	1	943	2	N	1	1 8	120	
							1	9							
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	114	1	1049	2	N	23	1 8	142	
							25	9							

COATES "A"				WELL #:	12	RRCID ->	147398	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.	10897 - 12078		
10	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	582	1	4918	2	N	118	195 1	271	
							130	9					1 8		
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	590	1	5478	2	N	61	194 1	136	
							67	9					2 8		
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	579	1	5464	2	N	77	13 1	197	
							85	9					3 8		
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	609	1	5508	2	N	98	16 1	277	
							108	9					2 8		
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	525	1	4957	2	N	100	201 1	173	
							110	9					3 8		
03	6076	X	5828	-0-	-248	-0-	559	1	5166	2	N	94	193 1	72	
							103	9					2 8		

COATES "H"				WELL #:	1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138 - 13262		
10	310	N	164	-0-	-146	-0-	12	1	105	2	N	43	43 1	143	
							47	9					4 8		
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	42	30 1	149	
							46	9					6 8		
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	16	1	148	2	N	48	42 1	146	
							53	9					9 8		
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	997	2	N	55	51 1	144	
							61	9					6 8		
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	N	69	53 1	152	
							76	9					8 8		
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	39	34 1	151	
							43	9					6 8		

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	230	1	1939	2	N	22	6	1	1 8 97
						24	9							
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	152	1	1413	2	N	8	4	1	1 8 100
						9	9							
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	124	1	1171	2	N	7	6	1	2 8 99
						8	9							
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	119	1	1077	2	N	8	7	1	1 8 99
						9	9							
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	96	1	903	2	N	8	7	1	1 8 99
						9	9							
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	105	1	969	2	N	5	4	1	1 8 99
						6	9							

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533														
10	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	640	1	5401	2	N	96	192	1	1 8 137
						106	9							
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	671	1	6225	2	N	112	7	1	2 8 240
						123	9							
12	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	646	1	6094	2	N	99	189	1	3 8 147
						109	9							
01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	682	1	6168	2	N	111	11	1	2 8 245
						122	9							
02	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	584	1	5515	2	N	111	194	1	3 8 159
						122	9							
*03	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	623	1	5757	2	N	111	7	1	2 8 261
						122	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1	1 8 20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5	1	2 8 21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1	3 8 20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1	2 8 21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1	3 8 21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	2 8 21

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644														
10	3875 X	3602	-0-	-273	-0-	380	1	3209	2	N	12	8	1	1 8 119
						13	9							
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	372	1	3455	2	N	17	6	1	2 8 128
						19	9							
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	355	1	3351	2	N	158	177	1	3 8 106
						174	9							
01	3875 X	3391	-0-	-484	-0-	335	1	3033	2	N	21	10	1	2 8 115
						23	9							
02	3500 X	3164	-0-	-336	-0-	300	1	2833	2	N	28	12	1	3 8 128
						31	9							
03	3875 X	3505	-0-	-370	-0-	338	1	3126	2	N	37	6	1	2 8 157
						41	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11812 - 12696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	248	1	2096	2	N	-0-			59
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	126	1	1170	2	N	-0-			59
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	732	2	N	143	164	1	38
						157	9							
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	142	1	1283	2	N	-0-			38
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	220	1	2081	2	N	-0-	3	1	35
*03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	209	1	1936	2	N	-0-			35

COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11772 - 12508				
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-			3
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-			3
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-			3
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			3
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-			3
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	N	-0-			3

COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11810 - 12628				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11826 - 12754				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 9016 - 12358				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 175498		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9008 - 12398				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946	- 13300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756	- 12349		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	152	-0-	152	152	15	1	137	2	N	-0-			27
12	14B2 EXT	40	-0-	40	192	4	1	36	2	N	-0-			27
01	14B2 EXT	37	-0-	37	229	4	1	33	2	N	-0-			27
02	268 X	39	-0-	-229	-0-	4	1	35	2	N	-0-			27
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			27

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068	- 13419		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 9855	- 12436		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8620	- 12407		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

COATES "B"		WELL #:		7	RRCID ->	177045	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11912	- 12758		
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	574	2	N	1	3	1	173
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	97	2	N	7	3	1	177
12	713 N	163	-0-	-550	-0-	15	1	142	2	N	5	6	1	176
01	651 N	255	-0-	-396	-0-	25	1	222	2	N	7	7	1	176
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	9	7	1	178
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	133	2	N	4	4	1	178
						4	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "A"		WELL #:		30	RRCID ->	177758	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11605 - 12378	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	383	1	3230	2	N	41	14 1	1 8 244
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	45	9	3323	2	N	17	176 1	2 8 83
12	3658 X	3069	-0-	-589	-0-	19	9	2761	2	N	14	13 1	3 8 81
01	3658 X	2892	-0-	-766	-0-	293	1	2584	2	N	20	17 1	2 8 82
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	15	9	3069	2	N	72	16 1	3 8 135
03	3658 X	2991	-0-	-667	-0-	286	1	2639	2	N	60	11 1	2 8 182
						66	9						
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 12802	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1277	-0-	1277	1277	124	1	1153	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	2630	-0-	2630	2630	252	1	2378	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	2634	-0-	2634	6541	262	1	2372	2	N	-0-		-0-
02	9146 X	2605	-0-	-6541	-0-	249	1	2356	2	N	-0-		-0-
*03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	252	1	2332	2	N	-0-		-0-
COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181584	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 13438	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
COATES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13355 - 13543	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COATES "H"		WELL #:		3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	12893 - 13329	
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	57	1	482	2	N	-0-		140
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	55	1	508	2	N	-0-		140
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	N	-0-		140
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	N	-0-		140
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	N	-0-		140
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	630	2	N	-0-		140
COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11382 - 12887	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	N	-0-			79
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-			79
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-			79
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	N	-0-			79
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-			79
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-			79

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	245	1	2066	2	N	2	1	1	8	42	
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	238	1	2209	2	N	47	1	8		88	
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	240	1	2267	2	N	3	1	1	2	88	
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	235	1	2128	2	N	22	1	1	1	8	108
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	154	1	1457	2	N	12	2	1	1	8	117
*03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	226	1	2087	2	N	30	1	8		146	

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

10	651 N	566	-0-	-85	-0-	60	1	506	2	N	-0-			101
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	2	N	-0-			101
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	-0-			101
01	558 N	420	-0-	-138	-0-	42	1	378	2	N	-0-			101
02	616 N	198	-0-	-418	-0-	19	1	179	2	N	-0-	10	1	91
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	431	2	N	-0-			91

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	275	1	2322	2	N	46	9	1	2	8	164
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	262	1	2427	2	N	38	7	1	3	8	192
12	2573 X	2342	-0-	-231	-0-	222	1	2092	2	N	25	10	1	4	8	203
01	2573 X	1892	-0-	-681	-0-	186	1	1683	2	N	21	12	1	3	8	209
02	2324 X	2299	-0-	-25	-0-	215	1	2034	2	N	45	15	1	3	8	236
*03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	287	1	2649	2	N	45	7	1	3	8	271

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	346 1	2924 2	N	30	6 1	1 8	117
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	33 9	3386 2	N	52	4 1	2 8	163
12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	57 9	3192 2	N	30	6 1	3 8	184
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	33 9	3241 2	N	36	7 1	2 8	211
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	358 1	2831 2	N	27	185 1	3 8	50
*03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	40 9	3501 2	N	23	4 1	2 8	67
						300 1						
						30 9						
						379 1						
						25 9						

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

10	1643 X	846	-0-	-797	-0-	87 1	737 2	N	20	7 1	1 8	223
11	1590 X	1004	-0-	-586	-0-	22 9	876 2	N	31	187 1	2 8	65
12	1426 N	1123	-0-	-303	-0-	94 1	1002 2	N	14	7 1	3 8	69
01	837 N	454	-0-	-383	-0-	34 9	388 2	N	21	9 1	2 8	79
02	924 N	564	-0-	-360	-0-	106 1	494 2	N	16	20 1	3 8	72
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	15 9	972 2	N	41	6 1	2 8	105
						43 1						
						23 9						
						52 1						
						18 9						
						105 1						
						45 9						

JEFFRESS, E. (10,400 SD) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK			46089 900 223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	1	RRCID ->	191420	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 10514
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	28 1	2251 2	Y	25			58
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	28 9	1917 2	Y	22			80
12	3100 N	3349	-0-	249	249	430 1	2764 2	Y	24	62 1		42
01	3090 N	2841	-0-	-249	-0-	24 9	2367 2	Y	36			78
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	434 1	1879 2	Y	26	67 1		37
03	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	40 9	2012 2	Y	17			54
						402 1						
						29 9						
						434 1						
						19 9						
DEATRICK			WELL #:	2	RRCID ->	193219	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327 - 10245
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	48 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	9 1	40 2	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11 1	63 2	Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13 1	60 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	11 1	50 2	Y	-0-			-0-
DEATRICK			WELL #:	8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055
10	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	40 1	3201 2	Y	50			117
11	3450 X	3278	-0-	-172	-0-	55 9	2639 2	Y	43			160
12	3472 X	2925	-0-	-547	-0-	592 1	2389 2	Y	48	123 1		85
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	47 9	3260 2	Y	54			139
02	3164 X	3023	-0-	-141	-0-	483 1	2444 2	Y	52	123 1		68
03	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	53 9	2717 2	Y	35			103
						59 9						
						522 1						
						57 9						
						585 1						
						39 9						
FARLEY G. U.			WELL #:	2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 9906
*04	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	11 1	1166 3	N	4	25 7		197
05	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	4 9	1141 3	N	-0-			197
06	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	11 1	1177 3	N	1			198
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1 9	1172 3	N	-0-			198
08	1147 N	346	-0-	-801	-0-	11 1	342 3	N	-0-			198
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	4 1		N	-0-			198
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			198
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			198
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171 1		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 052536		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 12488		PERF.11530		- 11550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	58	1	3061	2	Y	23	24	0	3
11	3090 X	1467	-0-	-1623	-0-	25	9	1410	2	Y	22	23	0	2
12	3193 X	1940	-0-	-1253	-0-	33	1	1885	2	Y	6	7	0	1
01	3131 X	2221	-0-	-910	-0-	24	9	2145	2	Y	20	18	0	3
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	48	1	3002	2	Y	20	20	0	3
03	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	7	9	3029	2	Y	21	21	0	3
						54	1							
						22	9							
						76	1							
						22	9							
						75	1							
						23	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 5ST		RRCID -> 053426		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11150		- 11345		
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	284	1	2622	2	N	65	1	1	143
11	2850 X	2481	-0-	-369	-0-	72	9	2171	2	N	36	1	1	176
12	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	270	1	2401	2	N	53	184	1	42
01	3069 X	2675	-0-	-394	-0-	40	9	2352	2	N	52	1	1	91
02	2772 X	2356	-0-	-416	-0-	285	1	2033	2	N	67	2	1	153
03	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	58	9	2454	2	N	54	186	1	19
						266	1							
						57	9							
						249	1							
						74	9							
						265	1							
						59	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 7		RRCID -> 054930		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 13222		PERF. N/A				
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	164	1	1517	2	N	12	1	1	189
11	1950 N	1357	-0-	-593	-0-	13	9	1205	2	N	2	1	1	189
12	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	150	1	1369	2	N	25	184	1	28
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	2	9	1522	2	N	28	1	1	54
02	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	163	1	1072	2	N	19	2	1	70
03	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	28	9	1207	2	N	19	1	1	87
						172	1							
						31	9							
						131	1							
						21	9							
						130	1							
						21	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 086123		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11258		- 11268		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 12		RRCID -> 092367		COMPL. DATE 01/25/1981			TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		490 N	490	-0-	-0-	44 1	407 2	N	35			130
						39 9						
11		450 N	366	-0-	-84	37 1	296 2	N	30			160
						33 9						
12		538 N	538	-0-	-0-	52 1	441 2	N	41	186 1		15
						45 9						
01		465 N	367	-0-	-98	35 1	312 2	N	18			33
						20 9						
02		336 N	311	-0-	-25	29 1	241 2	N	37			70
						41 9						
03		465 N	440	-0-	-25	41 1	378 2	N	19			89
						21 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917			
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		45 N	45	-0-	-0-	5 1	40 2	N	-0-			28
02		47 N	47	-0-	-0-	5 1	42 2	N	-0-			28
*03		11 N	11	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			28

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218			
10		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			60
11		90 N	25	-0-	-65	3 1	22 2	N	-0-			60
12		44 N	44	-0-	-0-	5 1	39 2	N	-0-			60
01		7 N	7	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			60
02		28 N	27	-0-	-1	3 1	24 2	N	-0-			60
03		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			60

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544			
10		346 N	346	-0-	-0-	34 1	312 2	N	-0-			52
11		300 N	287	-0-	-13	32 1	255 2	N	-0-			52
12		341 N	333	-0-	-8	35 1	298 2	N	-0-			52
01		399 N	399	-0-	-0-	41 1	358 2	N	-0-			52
02		362 N	362	-0-	-0-	39 1	323 2	N	-0-			52
*03		361 N	361	-0-	-0-	35 1	326 2	N	-0-			52

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849			
10		6073 X	6073	-0-	-0-	590 1	5441 2	N	38	1 8		52
						42 9						
11		5482 X	5482	-0-	-0-	602 1	4838 2	N	38	1 8		89
						42 9						
12		5004 X	5004	-0-	-0-	528 1	4445 2	N	28	2 8		115
						31 9						
01		5141 X	5141	-0-	-0-	518 1	4577 2	N	42	1 8		156
						46 9						
02		3013 X	3013	-0-	-0-	327 1	2672 2	N	13	159 1	1 8	9
						14 9						
*03		5455 X	5455	-0-	-0-	526 1	4868 2	N	55	1 8		63
						61 9						

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956			
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		82
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		82
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		82
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		82
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		82
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 2	2 9	N	2		84

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757			
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 2	N	-0-		27
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	10 1	84 2	N	-0-		27
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	16 1	131 2	N	-0-		27
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	151 2	N	-0-		27
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17 1	137 2	N	-0-		27
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	10 1	95 2	N	-0-		27

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9488 - 10812							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1851	2	N	-0-			30		
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	-0-	73	1	586	2	N	-0-			30		
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1249	2	N	-0-			30		
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	950	2	N	3			33		
							3	9									
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	780	2	N	-0-			33		
*03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1420	2	N	-0-			33		

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 10727							
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1755	2	N	-0-			161		
11	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	-0-	127	1	1022	2	N	-0-			161		
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	2233	2	N	-0-			161		
01	1953 N	1051	-0-	-902	-0-	-0-	107	1	944	2	N	-0-			161		
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	2012	2	N	-0-			161		
03	1984 N	1301	-0-	-683	-0-	-0-	127	1	1174	2	N	-0-			161		

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF.11101 - 11252							
10	3968 X	3385	-0-	-583	-0-	-0-	326	1	3009	2	Y	45	1	1	2	8	175
							50	9									
11	3840 X	3388	-0-	-452	-0-	-0-	345	1	2772	2	Y	246	123	1	2	8	296
							271	9									
12	3503 X	3378	-0-	-125	-0-	-0-	339	1	2850	2	Y	172	171	1	4	8	293
							189	9									
01	3503 X	3442	-0-	-61	-0-	-0-	331	1	2927	2	Y	167	175	1	2	8	283
							184	9									
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	2751	2	Y	127	189	1	3	8	218
							140	9									
03	3503 X	2907	-0-	-596	-0-	-0-	267	1	2474	2	Y	151	1	1	2	8	366
							166	9									

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11215 - 11362							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11254 - 11446							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11124 - 11247							
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	705	2	Y	-0-	1	1		86	
11	900 N	555	-0-	-345	-0-	-0-	61	1	494	2	Y	-0-	61	1		25	
12	806 N	662	-0-	-144	-0-	-0-	70	1	592	2	Y	-0-	15	1		10	
01	775 N	626	-0-	-149	-0-	-0-	64	1	562	2	Y	-0-	6	1		4	
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	Y	-0-	3	1		1	
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	-0-	60	1	554	2	Y	-0-				1	

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9910 - 10944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10834 - 11070		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	10422 - 10466		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10663 - 11644		
10	317 X	-0-	-0-	-317	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	211	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	10364 - 10450		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		46091 075		561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865 - 13376		
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865 - 13376		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			25
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-			25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			25
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			25
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-			25

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12988	- 13656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "F" GU		WELL #:		5	RRCID ->	164436	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12802	- 13390			
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	N	1	1	8		21
						1	9								
11	270 N	105	-0-	-165	-0-	10	1	94	2	N	1	1	8		21
						1	9								
12	279 N	43	-0-	-236	-0-	4	1	37	2	N	2	2	8		21
						2	9								
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8		21
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1	1	8		21
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8		21

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170231	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12706	- 12860			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	171659	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	15525	PERF.14644	- 14966			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173169	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13330	- 13360			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175174	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	13766	PERF.11445	- 11492			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 164323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14286		PERF.12396 - 14070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164454		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11938 - 12089				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	3	1	1	8	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	1	8	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	5	1	1	8	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	5	1	1	8	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	1	8	5

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #: 3		RRCID -> 164672		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12235 - 12665						
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	114	1	961	2	N	7	7	1	1	8	73
						8	9									
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	112	1	1043	2	N	9	5	1	2	8	75
						10	9									
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	111	1	1042	2	N	10	7	1	4	8	74
						11	9									
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	117	1	1062	2	N	11	9	1	2	8	74
						12	9									
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	101	1	955	2	N	12	9	1	3	8	74
						13	9									
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	8	5	1	2	8	75
						9	9									

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #: 4		RRCID -> 165693		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12118 - 12354						
10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	221	1	1863	2	N	11	12	1			106
						12	9									
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	134	1	1247	2	N	11	9	1			108
						12	9									
12	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	127	1	1202	2	N	10	12	1			106
						11	9									
01	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	169	1	1531	2	N	15	15	1			106
						17	9									
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	63	1	593	2	N	13	14	1			105
						14	9									
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	53	1	488	2	N	9	8	1			106
						10	9									

MACHAC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167790		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12173 - 12270	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12187	- 12334			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	248 N	4	-0-	-244	-0-		4	2			N	-0-	3	1	216
11	210 N	6	-0-	-204	-0-		1	1	5	2	N	-0-			216
12	155 N	4	-0-	-151	-0-		4	2			N	-0-			216
01	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2			N	-0-			216
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-	3	1	213
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			213

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380	- 12590		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282	- 11441		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	0 - 12375		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430	- 12818		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-			153
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-			153
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-			153
01	186 N	76	-0-	-110	-0-		76	2			N	-0-			153
02	112 N	14	-0-	-98	-0-		14	2			N	-0-			153
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			153

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532	- 12871		
10	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		2991	2			N	-0-			258
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		3052	2			N	-0-			258
12	3100 X	3056	-0-	-44	-0-		3056	2			N	-0-			258
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		3204	2			N	-0-			258
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-		2883	2			N	-0-			258
03	3100 X	3066	-0-	-34	-0-		3066	2			N	-0-			258

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534	- 12585		
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-		16	1	840	2	Y	-0-			-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-		17	1	741	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	829	-0-	-8	-0-		20	1	809	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	701	-0-	-167	-0-		17	1	684	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	444	-0-	-256	-0-		11	1	433	2	Y	-0-			-0-
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-		21	1	847	2	Y	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1524	2	72	9	N	65					136
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1423	2	41	9	N	37					173
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1453	2	40	9	N	36	61	1			148
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1535	2	24	9	N	22					170
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1348	2	34	9	N	31					201
03	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1403	2	44	9	N	40					241

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	174498	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9977 - 11566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175036	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	14504	PERF.	11849 - 12007
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	173 1	1459 2	N	7	6 1		79
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	200 1	1854 2	N	18	8 1		89
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	20 9	912 2	N	11	12 1	1 8	87
01	310 N	183	-0-	-127	-0-	12 9	151 2	N	14	14 1		87
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	17 1	1426 2	N	19	13 1		93
*03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	15 9	1786 2	N	9	8 1		94
						21 9						
						193 1						
						10 9						

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12617 - 13034
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3452 2	31 9	N	28			252
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3328 2	19 9	N	17			269
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3432 2	61 9	N	55	59 1		265
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3630 2	32 9	N	29	181 1		113
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3137 2	25 9	N	23			136
*03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2924 2	19 9	N	17			153

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	12075 - 12253
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11186 - 12300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	16 1	2 8	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	12 1	3 8	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	16 1	5 8	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	19 1	3 8	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	18 1	4 8	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	12 1	3 8	20

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11976 - 12234
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	269 15 9	2270 2	N	14	13 1	2 8	289
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	204 14 9	1896 2	N	13	9 1	2 8	291
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	291 18 9	2749 2	N	16	13 1	4 8	290
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	251 21 9	2268 2	N	19	16 1	3 8	290
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	224 22 9	2117 2	N	20	16 1	3 8	291
*03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	213 14 9	1966 2	N	13	10 1	3 8	291

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	12544 - 12972
10	1519 N	428	-0-	-1091	-0-	428 2		N	-0-			162
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			162
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			162
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			162
02	672 N	554	-0-	-118	-0-	554 2		N	-0-			162
03	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 2		N	-0-			162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12370 - 12605
10	1984 N	1507	-0-	-477	-0-	28 1	1479 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3437	-0-	437	437	79 1	3358 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2689	-0-	-411	26	66 1	2623 2	Y	-0-			-0-
01	2453 N	2427	-0-	-26	-0-	60 1	2367 2	Y	-0-			-0-
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	58 1	2270 2	Y	-0-			-0-
03	2387 X	2023	-0-	-364	-0-	49 1	1974 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	11474 - 13080
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12225 - 12658
10	992 N	850	-0-	-142	-0-	89 9 9	752 2	N	8	7 1	1 8	102
11	930 N	879	-0-	-51	-0-	85 9 9	785 2	N	8	5 1	2 8	103
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	87 10 9	822 2	N	9	7 1	3 8	102
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	91 12 9	826 2	N	11	9 1	2 8	102
02	812 N	744	-0-	-68	-0-	70 12 9	662 2	N	11	8 1	2 8	103
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	93 7 9	862 2	N	6	5 1	2 8	102

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	588	2	N	35	36	1	3 8 38
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39	9	616	2	N	38	27	1	4 8 45
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	652	2	N	38	36	1	7 8 40
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	42	9	640	2	N	47	44	1	4 8 39
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	591	2	N	53	43	1	5 8 44
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	9	544	2	N	29	27	1	4 8 42
						71	1							
						52	9							
						63	1							
						58	9							
						59	1							
						32	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784														
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	660	1	5569	2	Y	12	13	1	279
11	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	13	9	6050	2	Y	19	10	1	1 8 287
12	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	652	1	6048	2	Y	54	184	1	3 8 154
01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	21	9	6134	2	Y	18	16	1	2 8 154
02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	641	1	5522	2	Y	20	16	1	3 8 155
*03	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	59	9	5765	2	Y	19	10	1	2 8 162
						20	9							
						584	1							
						22	9							
						624	1							
						21	9							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		//CONT.//		46091 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOREN GU		WELL #:		2	RRCID ->	162156	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13069 - 13897
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	187	1	1576	2	N	2	231
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	174	1	1619	2	N	-0-	231
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	174	1	1639	2	N	12	243
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	179	1	1621	2	N	-0-	243
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	142	1	1342	2	N	-0-	243
*03	3100 N	4952	-0-	1852	1852	473	1	4370	2	N	99	179 1 163

BOREN GU		WELL #:		3	RRCID ->	162772	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	13602 - 14106
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	11	9 1 1 8 11
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	21	1	194	2	N	12	8 1 2 8 13
12	341 N	235	-0-	-106	-0-	22	1	203	2	N	9	9 1 3 8 10
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	N	12	10 1 2 8 10
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	13	1	119	2	N	13	10 1 2 8 11
03	248 N	36	-0-	-212	-0-	3	1	25	2	N	7	6 1 2 8 10

BOREN GU		WELL #:		4	RRCID ->	162841	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	14872	PERF.	14072 - 14608
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	163958	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	14007	PERF.	13227 - 13696
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	3	3 1 37
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	2	2 1 37
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	3	3 1 37
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	3	3 1 37
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	4	4 1 37
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	2	2 1 37

CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164146	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13871 - 13993
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	13	1	124	2	N	-0-			-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-			-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	99	112	1	1 8 147
						109	9							
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	104	83	1	2 8 166
						114	9							
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	102	112	1	3 8 153
						112	9							
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	127	131	1	2 8 147
						140	9							
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	157	131	1	3 8 170
						173	9							
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	83	85	1	2 8 166
						91	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	105	1	882	2	N	-0-			43
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	786	2	N	-0-			43
12	1085 N	898	-0-	-187	-0-	86	1	812	2	N	-0-			43
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	111	1	1007	2	N	-0-			43
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	99	1	938	2	N	-0-			43
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	113	1	1042	2	N	-0-			43

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	3	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	3

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

10	465 N	360	-0-	-105	-0-	37	1	314	2	N	8	9	1	1 8 9
						9	9							
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	34	1	315	2	N	8	5	1	2 8 10
						9	9							
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	18	1	170	2	N	4	5	1	2 8 7
						4	9							
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	8	6	1	1 8 8
						9	9							
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	9	8	1	2 8 7
						10	9							
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	8	5	1	1 8 9
						9	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

10	3224 X	2496	-0-	-728	-0-	262	1	2208	2	N	24	11 1	13 8	117
						26	9							
11	2760 X	1910	-0-	-850	-0-	182	1	1688	2	N	36	8 1	19 8	126
						40	9							
12	2852 X	1985	-0-	-867	-0-	179	1	1690	2	N	105	10 1	31 8	190
						116	9							
01	2666 X	1917	-0-	-749	-0-	186	1	1680	2	N	46	13 1	19 8	204
						51	9							
02	2268 X	1617	-0-	-651	-0-	151	1	1426	2	N	36	13 1	25 8	202
						40	9							
03	2511 X	1655	-0-	-856	-0-	158	1	1463	2	N	31	8 1	19 8	206
						34	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	114	1	966	2	N	17	7 1	1 8	79
						19	9							
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	2	N	15	5 1	2 8	87
						17	9							
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	99	1	934	2	N	12	7 1	3 8	89
						13	9							
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	111	1	1004	2	N	11	8 1	2 8	90
						12	9							
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	102	1	963	2	N	11	8 1	3 8	90
						12	9							
*03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	879	2	N	11	5 1	2 8	94
						12	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			48
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			48
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	N	-0-			48
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	63	1	566	2	N	-0-			48
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	-0-			48
03		465 N	402	-0-	-63	-0-	39	1	363	2	N	-0-			48

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)			46094 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
SALINAS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	165984	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11214	-	12412			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			

10		2666 N	2421	-0-	-245	-0-	245	1	2070	2	N	96	4	1	4	8	239
							106	9									
11		2490 N	2486	-0-	-4	-0-	231	1	2147	2	N	98	178	1	6	8	153
							108	9									
12		2263 N	2235	-0-	-28	-0-	206	1	1945	2	N	76	4	1	10	8	215
							84	9									
01		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	243	1	2199	2	N	107	185	1	6	8	131
							118	9									
02		2324 N	2261	-0-	-63	-0-	210	1	1982	2	N	63	5	1	8	8	181
							69	9									
*03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	229	1	2112	2	N	107	3	1	6	8	279
							118	9									

SALINAS, M.			WELL #:	9	RRCID ->	194398	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11474	-	11546			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)			46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
PENNZOIL FEE			WELL #:	1V	RRCID ->	106486	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12018	-	12389			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M.			WELL #:	2V	RRCID ->	108618	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12953	PERF.	11677	-	12314			
10		3658 X	3340	-0-	-318	-0-	343	1	2896	2	N	92	196	1	2	8	126
							101	9									
11		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	342	1	3179	2	N	109	6	1	3	8	226
							120	9									
12		3658 X	3355	-0-	-303	-0-	311	1	2935	2	N	99	189	1	5	8	131
							109	9									
01		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	359	1	3247	2	N	115	9	1	3	8	234
							127	9									
02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	305	1	2880	2	N	115	197	1	4	8	148
							127	9									
03		3658 X	3340	-0-	-318	-0-	316	1	2919	2	N	95	6	1	3	8	234
							105	9									

SALINAS, M.			WELL #:	3	RRCID ->	151400	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	11618	-	12314			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3333	-0-	233	233	352	1	2974	2	N	6	5 1	1 8 107
11	3000 N	3695	-0-	695	928	358	1	3327	2	N	9	4 1	1 8 111
12	3100 N	3307	-0-	207	1135	316	1	2983	2	N	7	5 1	2 8 111
01	4397 X	3262	-0-	-1135	-0-	324	1	2930	2	N	7	6 1	1 8 111
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	258	1	2435	2	N	8	10 1	1 8 108
*03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	197	1	1819	2	N	6	4 1	1 8 109

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	515	1	4351	2	N	81	11 1	1 8 235
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	501	1	4654	2	N	94	184 1	1 8 144
12	5363 X	5202	-0-	-161	-0-	490	1	4620	2	N	84	11 1	2 8 215
01	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	525	1	4749	2	N	88	199 1	1 8 103
02	4844 X	4483	-0-	-361	-0-	421	1	3975	2	N	79	15 1	1 8 166
03	5363 X	4689	-0-	-674	-0-	449	1	4149	2	N	83	8 1	1 8 240

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

10	713 N	663	-0-	-50	-0-	70	1	593	2	N	-0-		79
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	60	1	555	2	N	-0-		79
12	651 N	538	-0-	-113	-0-	52	1	486	2	N	-0-		79
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	52	1	474	2	N	-0-		79
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	98	1	923	2	N	-0-	1 1	78
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	91	1	844	2	N	-0-		78

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

10	8649 X	7741	-0-	-908	-0-	801	1	6763	2	N	161	201 1	5 8 239
11	8370 X	7772	-0-	-598	-0-	742	1	6888	2	N	129	196 1	8 8 164
12	8649 X	7298	-0-	-1351	-0-	686	1	6471	2	N	128	17 1	13 8 262
01	8215 X	7170	-0-	-1045	-0-	697	1	6309	2	N	149	207 1	8 8 196
02	7252 X	7167	-0-	-85	-0-	668	1	6313	2	N	169	203 1	10 8 152
03	8029 X	7983	-0-	-46	-0-	762	1	7039	2	N	165	13 1	8 8 296

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	60	2	N	10	5 1	3 8 92
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	11	9	78	2	N	11	4 1	4 8 95
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	9	97	2	N	6	4 1	6 8 91
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	9	4 1	2 8 94
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	15	6 1	5 8 98
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	9	99	2	N	14	5 1	4 8 103

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	3 1	9 8 15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	2 1	13 8 17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	2 1	23 8 15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	2 1	14 8 19
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	18 0	4 1 14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	2 1	13 8 17

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1056	2	N	25	1 8	187
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	28	9	936	2	N	33	185 1	2 8 33
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	116	1	1012	2	N	35	3 8	65
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	36	9	968	2	N	42	2 8	105
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	120	1	885	2	N	38	3 8	140
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	39	9	1074	2	N	16	2 8	154

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871 - 11190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)				46097 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760 - 12372	
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	39 1	358 2	N	1	1 1			140
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1 9	48 1	N	1	1 8			140
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1 9	48 1	N	10	1 1	1 8		148
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	11 9	40 1	N	2	1 8			149
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	2 9	40 1	N	10	1 1	1 8		157
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	11 9	38 1	N	21	1 8			177
						23 9							

JENNINGS				46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232 - 1236	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1088 - 1118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120 - 1126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	950 - 962
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		437	RRCID ->	166641	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1096 - 1110
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS (LOBO)				46194 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13174 - 13372
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	79 1	618 2	Y	-0-			2
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	77 1	542 2	Y	30			32
						33 9						
12	620 N	568	-0-	-52	-0-	76 1	492 2	Y	-0-			32
01	651 N	557	-0-	-94	-0-	62 1	487 2	Y	7			39
						8 9						
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	66 1	521 2	Y	1			40
						1 9						
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	71 1	602 2	Y	2	30 1		12
						2 9						

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
JENNINGS		WELL #: 31		RRCID -> 071653		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JENNINGS		WELL #: 32		RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612								
10		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	1034	1	8101	2	Y	-0-				12
11		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	1035	1	7278	2	Y	80				92
12		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1082	1	6998	2	Y	-0-				92
01		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	1018	1	7986	2	Y	-0-				92
02		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	915	1	7252	2	Y	-0-				92
*03		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	961	1	8165	2	Y	-0-				92
JENNINGS		WELL #: 38		RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7142 - 7149	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	140 1	1097 2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	136 1	954 2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	138 1	892 2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	122 1	957 2	Y	-0-			-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	126 1	995 2	Y	-0-			-0-
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	119 1	1009 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 - 8192	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7305 - 7315	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7302 - 7312	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7520 - 7530	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7838 - 7842	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7196 - 7371	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	117 1	912 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	127 1	892 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	118 1	762 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	107 1	843 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	99 1	788 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	98 1	831 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7502 - 7508	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7864 - 7888	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7214 - 7398	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	49 1	382 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	44 1	313 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	46 1	297 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51 1	400 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	365 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	52 1	443 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7256 - 7436	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.10750 - 10764	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

10	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	599	-0-	-549	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
JENNINGS		WELL #: 20		RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 450		RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2236 - 2242					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 164		RRCID -> 217467		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2104 - 2134					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 481		RRCID -> 218030		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2292 - 2300					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 483		RRCID -> 216705		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 5048 - 5070					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 484		RRCID -> 222853		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4662 - 4690					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352																	
JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834																	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																	
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373																	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410																	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430																	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372																	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970)		46202 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, J. D.		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SERAFIN		WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10760 - 11191
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	N	-0-	-0-
12	434 N	330	-0-	-104	-0-	15 1	315 2	N	-0-	-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	29 1	674 2	N	-0-	-0-
02	448 N	219	-0-	-229	-0-	10 1	209 2	N	-0-	-0-
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	28 1	648 2	N	-0-	-0-
URIBE		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SERAFIN		WELL #:	1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.10776 - 11675
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 149174		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	168 1	3341 2	N	-0-	79 1	12
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	179 1	3397 2	N	-0-		12
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	173 1	3698 2	N	-0-		12
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	153 1	3511 2	N	-0-		12
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	164 1	3339 2	N	-0-		12
*03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	141 1	3392 2	N	-0-		12

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 165242		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758			
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	141 1	1810 2	Y	-0-		25
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	147 1	1682 2	Y	-0-		25
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	147 1	1560 2	Y	-0-		25
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	146 1	1649 2	Y	-0-		25
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	135 1	1586 2	Y	2		27
						2 9					
03	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	104 1	1527 2	Y	-0-		27

JENNINGS RANCH C		WELL #: 2		RRCID -> 169075		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758			
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	289 1	3697 2	Y	-0-		2
11	3660 X	3528	-0-	-132	-0-	283 1	3245 2	Y	-0-		2
12	3782 X	3621	-0-	-161	-0-	312 1	3309 2	Y	-0-		2
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	409 1	4616 2	Y	-0-		2
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	339 1	3976 2	Y	4		6
						4 9					
03	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	220 1	3238 2	Y	-0-		6

JENNINGS RANCH C		WELL #: 3		RRCID -> 169480		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770			
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	387 1	4954 2	Y	-0-		5
11	4740 X	3652	-0-	-1088	-0-	293 1	3359 2	Y	-0-		5
12	4898 X	3717	-0-	-1181	-0-	320 1	3397 2	Y	-0-		5
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	427 1	4828 2	Y	-0-		5
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	352 1	4135 2	Y	4		9
						4 9					
03	4898 X	3952	-0-	-946	-0-	251 1	3701 2	Y	-0-		9

JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 170761		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012			
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	28 1	353 2	Y	-0-		4
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	3 1	36 2	Y	-0-		4
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-		4
01	372 N	167	-0-	-205	-0-	14 1	153 2	Y	-0-		4
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	223 2	Y	-0-		4
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 1	251 2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		5
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	Y	-0-		5
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	-0-		5
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	Y	-0-		5
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		5
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 2	Y	-0-		5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999			TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	2876	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2564	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	3200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	2958	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	2417	2	Y	2	-0-	-0-	2
							2	9							
*03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2601	2	Y	-0-	-0-	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637						
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	648	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494						
10	3100 N	3033	-0-	-67	-67	-67	379	220	2813	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	3000 N	2933	-0-	-67	-67	-67	312	235	2698	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	3028 X	2716	-0-	-312	-312	-312	-0-	234	2482	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2770	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2428	2	Y	2	-0-	-0-	3
								2	9						
*03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2095	2	Y	-0-	-0-	-0-	3

JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105						
10	31 N	9	-0-	-22	-22	-22	-0-	1	7	2	Y	1	-0-	-0-	1
								1	9						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-30	-30	-0-				Y	1	-0-	-0-	2
12	31 N	5	-0-	-26	-26	-26	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	-0-	2
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	34	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	2
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	25	2	Y	-0-	-0-	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350						
10	744 N	707	-0-	-37	-37	-37	-0-	51	656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 N	620	-0-	-100	-100	-100	-0-	50	570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 N	613	-0-	-131	-131	-131	-0-	53	560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	593	-0-	-120	-120	-120	-0-	48	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	525	-0-	-63	-63	-63	-0-	41	484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	550	-0-	-70	-70	-70	-0-	35	515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378						
10	713 N	704	-0-	-9	-9	-9	-0-	57	646	2	Y	1	-0-	-0-	2
								1	9						
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	633	2	Y	2	-0-	-0-	4
								2	9						
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	635	2	Y	-0-	-0-	-0-	4
01	713 N	674	-0-	-39	-39	-39	-0-	58	616	2	Y	-0-	-0-	-0-	4
02	644 N	493	-0-	-151	-151	-151	-0-	34	459	2	Y	-0-	-0-	-0-	4
03	682 N	586	-0-	-96	-96	-96	-0-	37	549	2	Y	-0-	-0-	-0-	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	262	1	3356	2	Y	-0-				-0-
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	275	1	3160	2	Y	-0-				-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	301	1	3189	2	Y	-0-				-0-
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	281	1	3179	2	Y	-0-				-0-
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	259	1	3041	2	Y	3				3
*03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	198	1	2914	2	Y	-0-				3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705						
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-				2
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	Y	-0-				2
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	Y	-0-				2
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	Y	-0-				2
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	48	1	563	2	Y	1				3
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-				3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617						
10	775 N	602	-0-	-173	-0-	44	1	558	2	Y	-0-				-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	54	1	623	2	Y	-0-				-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	2	Y	-0-				-0-
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	42	1	478	2	Y	-0-				-0-
02	644 N	349	-0-	-295	-0-	27	1	322	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	11	-0-	-702	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352						
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	266	1	3001	2	Y	-0-				-0-
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	241	1	2708	2	Y	-0-				-0-
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	243	1	2706	2	Y	-0-				-0-
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	263	1	2781	2	Y	-0-				-0-
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	170	1	2305	2	Y	-0-				-0-
*03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	183	1	2716	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220						
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	89	1	1138	2	Y	-0-				-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	116	1	1327	2	Y	-0-				-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	156	1	1650	2	Y	-0-				-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	2	Y	-0-				-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	Y	1				1
03	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	68	1	1001	2	Y	-0-				1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431						
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	54	-0-	-126	-0-	4	1	50	2	Y	-0-				-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-				-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-				-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-				-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	185	1	2363	2	Y	-0-		1
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	197	1	2261	2	Y	-0-		1
12	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	156	1	1651	2	Y	-0-		1
01	2294 N	1587	-0-	-707	-0-	129	1	1458	2	Y	-0-		1
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	188	1	2213	2	Y	2		3
03	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	111	1	1638	2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543				
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	220	1	2820	2	Y	-0-		-0-
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	231	1	2648	2	Y	-0-		-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	256	1	2713	2	Y	-0-		-0-
01	2945 X	2904	-0-	-41	-0-	236	1	2668	2	Y	-0-		-0-
02	2660 X	2599	-0-	-61	-0-	204	1	2393	2	Y	2		2
03	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	154	1	2271	2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820				
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	Y	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	629	2	Y	-0-		-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	55	1	625	2	Y	-0-		-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	49	1	577	2	Y	1		1
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536				
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744				
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	141	1	1808	2	Y	-0-		-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	199	1	2285	2	Y	-0-		-0-
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	222	1	2354	2	Y	-0-		-0-
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	183	1	2063	2	Y	-0-		-0-
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	146	1	1713	2	Y	1		1
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	80	1	1186	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	Y	-0-			2
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	Y	-0-			2
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	948	2	Y	-0-			2
01	1054 N	970	-0-	-84	-0-	79	1	891	2	Y	-0-			2
02	952 N	904	-0-	-48	-0-	71	1	832	2	Y	1			3
						1	9							
03	1023 N	935	-0-	-88	-0-	59	1	876	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598					
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	338	1	3809	2	Y	-0-			-0-
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	319	1	3579	2	Y	-0-			-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	342	1	3806	2	Y	-0-			-0-
01	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	349	1	3683	2	Y	-0-			-0-
02	3444 X	3154	-0-	-290	-0-	217	1	2937	2	Y	-0-			-0-
*03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	267	1	3962	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025					
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590					
10	1891 N	1588	-0-	-303	-0-	115	1	1473	2	Y	-0-			2
11	1830 N	1503	-0-	-327	-0-	121	1	1382	2	Y	-0-			2
12	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	141	1	1499	2	Y	-0-			2
01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	121	1	1364	2	Y	-0-			2
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	117	1	1374	2	Y	1			3
						1	9							
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	113	1	1670	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291					
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745					
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JENNINGS			WELL #:		74	RRCID ->		188154	COMPL. DATE		01/08/2002	TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1		2

JENNINGS RANCH C			WELL #:		26	RRCID ->		188239	COMPL. DATE		02/01/2002	TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500			
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-			-0-
02		84 N	33	-0-	-51	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
*03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		7	RRCID ->		188501	COMPL. DATE		03/13/2002	TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067			
10		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	220	1	2483	2	Y	-0-			-0-
11		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	199	1	2233	2	Y	-0-			-0-
12		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	211	1	2350	2	Y	-0-			-0-
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	210	1	2216	2	Y	-0-			-0-
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	142	1	1914	2	Y	-0-			-0-
*03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	159	1	2365	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		35	RRCID ->		189070	COMPL. DATE		04/09/2002	TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771			
10		1116 X	1110	-0-	-6	-0-	80	1	1030	2	Y	-0-			-0-
11		1080 X	1039	-0-	-41	-0-	83	1	956	2	Y	-0-			-0-
12		1116 X	1032	-0-	-84	-0-	89	1	943	2	Y	-0-			-0-
01		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	246	1	2779	2	Y	-0-			-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	88	1	1039	2	Y	1			1
							1	9							
03		1023 N	974	-0-	-49	-0-	62	1	912	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH B			WELL #:		13	RRCID ->		189148	COMPL. DATE		04/18/2002	TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189857	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		2850 X	2733	-0-	-117	-0-	155 1	2578 2	Y	-0-			-0-
*05		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	175 1	2713 2	Y	-0-			-0-
*06		2670 X	2266	-0-	-404	-0-	140 1	2126 2	Y	-0-			-0-
*07		2821 X	1997	-0-	-824	-0-	143 1	1854 2	Y	-0-			-0-
*08		2883 N	2118	-0-	-765	-0-	163 1	1955 2	Y	-0-			-0-
*09		2280 N	1584	-0-	-696	-0-	88 1	1496 2	Y	-0-			-0-
*10		1984 N	1567	-0-	-417	-0-	121 1	1446 2	Y	-0-			-0-
*11		2040 N	1136	-0-	-904	-0-	73 1	1063 2	Y	-0-			-0-
*12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	108 1	1540 2	Y	-0-			-0-
*01		1581 N	1486	-0-	-95	-0-	90 1	1396 2	Y	-0-			-0-
*02		1064 N	1020	-0-	-44	-0-	63 1	957 2	Y	-0-			-0-
*03		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	194 1	2676 2	Y	1	1 6		-0-
							1 9						

JENNINGS		WELL #:		75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12704 - 12834
10		248 N	89	-0-	-159	-0-	10 1	79 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	29 1	207 2	Y	-0-		-0-
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	61 1	393 2	Y	-0-		-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	59 1	461 2	Y	-0-		-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	57 1	454 2	Y	-0-		-0-
*03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	56 1	473 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189994	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10136 - 12314
10		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	192 1	2292 2	Y	-0-		-0-
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	157 1	2276 2	Y	-0-		-0-
12		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	165 1	2356 2	Y	-0-		-0-
01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	149 1	2306 2	Y	-0-		-0-
*02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	144 1	2174 2	Y	-0-		-0-
*03		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	172 1	2365 2	Y	1	1 6	-0-
							1 9					

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190009	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	12881	PERF.	9799 - 12632
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	93 1	1107 2	Y	-0-		5
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	52 1	760 2	Y	-0-		5
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	41 1	593 2	Y	-0-		5
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	33 1	506 2	Y	-0-		5
*02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	31 1	464 2	Y	-0-		5
*03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	48 1	659 2	Y	-0-	5 6	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190130	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10268 - 12326
10		2201 N	1993	-0-	-208	-0-	144 1	1849 2	Y	-0-		2
11		2100 N	1532	-0-	-568	-0-	123 1	1409 2	Y	-0-		2
12		1736 N	1297	-0-	-439	-0-	112 1	1185 2	Y	-0-		2
01		1984 N	1264	-0-	-720	-0-	103 1	1161 2	Y	-0-		2
02		1428 N	1120	-0-	-308	-0-	88 1	1031 2	Y	1		3
							1 9					
03		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	81 1	1190 2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9558 - 12521					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1890	N	1907	-0-	-46	-0-	138 1	1769 2	Y	-0-					1
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	150 1	1722 2	Y	-0-					1
12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	158 1	1678 2	Y	-0-					1
01	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	136 1	1533 2	Y	-0-					1
02	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	115 1	1353 2	Y	1					2
03	1829	N	1090	-0-	-739	-0-	69 1	1021 2	Y	-0-					2
JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10170 - 12383					
10	1054	N	319	-0-	-735	-0-	26 1	293 2	Y	-0-					1
11	900	N	502	-0-	-398	-0-	41 1	459 2	Y	2					3
12	1054	N	424	-0-	-630	-0-	35 1	389 2	Y	-0-					3
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70 1	739 2	Y	-0-					3
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34 1	455 2	Y	-0-					3
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37 1	544 2	Y	1					4
JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194		PERF. 9884 - 12664					
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	355 1	3732 2	N	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	375 1	3551 2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	348 1	3562 2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	353 1	3590 2	N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	366 1	3324 2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	325 1	3275 2	N	-0-					-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9254 - 12677					
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	59 1	752 2	Y	-0-					-0-
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	58 1	668 2	Y	-0-					-0-
12	806	N	515	-0-	-291	-0-	44 1	471 2	Y	-0-					-0-
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	57 1	646 2	Y	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	51 1	595 2	Y	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37 1	549 2	Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036		PERF.12650 - 12720					
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	147 1	1880 2	Y	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	153 1	1759 2	Y	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	171 1	1818 2	Y	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	160 1	1813 2	Y	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	143 1	1676 2	Y	2					2
03	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	116 1	1704 2	Y	-0-					2
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.10194 - 12047					
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	49 1	624 2	Y	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	52 1	598 2	Y	-0-					-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	53 1	560 2	Y	-0-					-0-
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	49 1	551 2	Y	-0-					-0-
02	616	N	397	-0-	-219	-0-	31 1	366 2	Y	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	35 1	521 2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191124	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.10105	- 11994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	145 1	1638 2	Y	-0-		2
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	140 1	1567 2	Y	3		5
							3 9					
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	141 1	1568 2	Y	-0-		5
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	150 1	1587 2	Y	-0-		5
02		1512 N	1073	-0-	-439	-0-	74 1	999 2	Y	-0-		5
03		1674 N	1634	-0-	-40	-0-	103 1	1530 2	Y	1		6
							1 9					

JENNINGS RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	191635	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11259	- 12310
10		3131 X	3067	-0-	-64	-0-	237 1	2830 2	Y	-0-		-0-
11		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	280 1	4064 2	Y	-0-		-0-
12		3131 X	2901	-0-	-230	-0-	190 1	2711 2	Y	-0-		-0-
01		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	245 1	3802 2	Y	-0-		-0-
*02		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	213 1	3228 2	Y	-0-		-0-
*03		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	263 1	3613 2	Y	1	1 6	-0-
							1 9					

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191712	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10116	- 12490
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	94 1	1118 2	Y	-0-		1
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	75 1	1087 2	Y	-0-		1
12		1054 N	915	-0-	-139	-0-	60 1	855 2	Y	-0-		1
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	68 1	1051 2	Y	-0-		1
*02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	69 1	1040 2	Y	-0-		1
*03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	77 1	1057 2	Y	-0-	1 6	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191718	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9675	- 12003
10		279 N	106	-0-	-173	-0-	8 1	98 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	131	-0-	-79	-0-	8 1	123 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 2	Y	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	Y	-0-		-0-
*02		112 N	78	-0-	-34	-0-	5 1	73 2	Y	-0-		-0-
*03		124 N	54	-0-	-70	-0-	4 1	49 2	Y	1	1 6	-0-
							1 9					

JENNINGS RANCH A		WELL #:		17	RRCID ->	191730	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11292	- 12603
10		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	176 1	2093 2	Y	-0-		-0-
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	143 1	2082 2	Y	-0-		-0-
12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	150 1	2137 2	Y	-0-		-0-
01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	143 1	2213 2	Y	-0-		-0-
*02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	132 1	2003 2	Y	-0-		-0-
*03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	153 1	2108 2	Y	1	1 6	-0-
							1 9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	260	1	3099	2	Y	-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	206	1	3000	2	Y	-0-
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	220	1	3148	2	Y	-0-
01	3131 X	3100	-0-	-31	-0-	188	1	2912	2	Y	-0-
*02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	188	1	2835	2	Y	-0-
*03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	216	1	2967	2	Y	-0-
						1	9				

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218		
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	222	1	2502	2	Y	-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	194	1	2178	2	Y	-0-
						4	9				2
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	177	1	1973	2	Y	-0-
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	212	1	2243	2	Y	-0-
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	155	1	2094	2	Y	-0-
*03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	169	1	2515	2	Y	-0-
						1	9				7

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720		
10	2573 N	2488	-0-	-85	-0-	193	1	2295	2	Y	-0-
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	158	1	2289	2	Y	-0-
12	2666 N	2423	-0-	-243	-0-	159	1	2264	2	Y	-0-
01	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	171	1	2656	2	Y	-0-
*02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	167	1	2520	2	Y	-0-
*03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	181	1	2493	2	Y	-0-
										1	6

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430		
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	84	1	1080	2	Y	-0-
11	1020 N	769	-0-	-251	-0-	62	1	707	2	Y	-0-
12	1147 N	809	-0-	-338	-0-	70	1	739	2	Y	-0-
01	1147 N	762	-0-	-385	-0-	62	1	700	2	Y	-0-
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	50	1	587	2	Y	-0-
03	806 N	536	-0-	-270	-0-	34	1	502	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414		
10	3100 N	3226	-0-	126	126	250	1	2976	2	Y	-0-
11	3000 N	3092	-0-	92	218	199	1	2893	2	Y	-0-
12	3242 X	3024	-0-	-218	-0-	198	1	2826	2	Y	-0-
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	194	1	3001	2	Y	-0-
*02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	170	1	2575	2	Y	-0-
*03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	194	1	2675	2	Y	-0-
						1	9				1
											6

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418		
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	-0-
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	165	1	1938	2	Y	-0-
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	81	1	1197	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		11	RRCID ->	193117	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12333	PERF.11106 - 11816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	86 1	973 2	Y	-0-		-0-
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	81 1	914 2	Y	-0-		-0-
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	106 1	1182 2	Y	-0-		-0-
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	148 1	1565 2	Y	-0-		-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	74 1	1000 2	Y	-0-		-0-
03		992 N	982	-0-	-10	-0-	62 1	920 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193251	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 12047	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	158	-0-	158	158	13 1	144 2	Y	1		1
							1 9					
12		T. A.	47	-0-	47	205	4 1	43 2	Y	-0-		1
01		T. A.	160	-0-	160	365	14 1	146 2	Y	-0-		1
02		882 X	517	-0-	-365	-0-	36 1	481 2	Y	-0-		1
*03		587 X	587	-0-	-0-	-0-	37 1	550 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193302	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 12421	
10		3162 X	2727	-0-	-435	-0-	222 1	2504 2	Y	1		2
							1 9					
11		2940 X	2658	-0-	-282	-0-	217 1	2434 2	Y	6		8
							7 9					
12		3038 X	2598	-0-	-440	-0-	214 1	2384 2	Y	-0-		8
01		2821 X	2565	-0-	-256	-0-	222 1	2343 2	Y	-0-		8
02		2492 X	1396	-0-	-1096	-0-	96 1	1300 2	Y	-0-		8
03		2759 X	1222	-0-	-1537	-0-	77 1	1144 2	Y	1		9
							1 9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		7	RRCID ->	193705	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11448 - 12700	
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 2	Y	-0-		2
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-		2
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	78 2	Y	-0-		2
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		2
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-		2
*03		93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	1 6	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID ->	193732	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11418 - 12698	
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	24 1	282 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	10 1	147 2	Y	-0-		-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 2	Y	-0-		-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-		-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	Y	-0-		-0-
*03		186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	157 2	Y	1	1 6	-0-
							1 9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	87 1	1040 2	Y	-0-	-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	66 1	952 2	Y	-0-	-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	74 1	1059 2	Y	-0-	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	69 1	1069 2	Y	-0-	-0-
*02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	61 1	921 2	Y	-0-	-0-
*03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	118 1	1626 2	Y	1 6	-0-
						1 9				

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010		
10	434 N	129	-0-	-305	-0-	11 1	118 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	7 1	74 2	Y	1	1
						1 9				
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	213 2	Y	-0-	1
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13 1	141 2	Y	-0-	1
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	Y	-0-	1
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	8 1	115 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336		
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	155 1	1847 2	Y	-0-	1
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	116 1	1680 2	Y	-0-	1
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	124 1	1776 2	Y	-0-	1
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	107 1	1663 2	Y	-0-	1
*02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	107 1	1618 2	Y	-0-	1
*03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	127 1	1751 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734		
10	341 N	246	-0-	-95	-0-	19 1	227 2	Y	-0-	1
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	14 1	209 2	Y	-0-	1
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	16 1	225 2	Y	-0-	1
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	234 2	Y	-0-	1
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 1	225 2	Y	-0-	1
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726		
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	96 1	1142 2	Y	-0-	-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	76 1	1104 2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	68 1	969 2	Y	-0-	-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66 1	1025 2	Y	-0-	-0-
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	68 1	1031 2	Y	-0-	-0-
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	71 1	975 2	Y	1 6	-0-
						1 9				

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508		
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	274 2	Y	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	Y	-0-	-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	16 1	237 2	Y	-0-	-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	89 1	1373 2	Y	-0-	-0-
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37 1	561 2	Y	-0-	-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23 1	319 2	Y	1 6	-0-
						1 9				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472					
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	1434	2	Y	-0-			-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	120	1	1373	2	Y	-0-			-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	134	1	1419	2	Y	-0-			-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1447	2	Y	-0-			-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1	1260	2	Y	1			1
						1	9							
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	107	1	1580	2	Y	-0-			1
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302					
10	930 N	855	-0-	-75	-0-	66	1	789	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	49	1	713	2	Y	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	Y	-0-			-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	-0-			-0-
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	787	2	Y	-0-			-0-
*03	899 N	877	-0-	-22	-0-	59	1	817	2	Y	1	1	6	-0-
						1	9							
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223					
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
*02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	6	-0-
JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664					
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	43	-0-	-197	-0-	2	1	15	2	Y	24			24
						26	9							
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	20	1	128	2	Y	-0-			24
01	310 N	209	-0-	-101	-0-	23	1	180	2	Y	5			29
						6	9							
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	1	2	1	9	Y	1			30
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	Y	2	24	1	8
						2	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625					
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	Y	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	-0-			-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-				-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-				-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-				-0-
*03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y	1	1	6		-0-
						1 9							

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	105 1	1342 2	N	-0-				-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	117 1	1347 2	N	-0-				-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	174 1	1843 2	N	-0-				-0-
01	899 N	557	-0-	-342	-0-	45 1	512 2	N	-0-				-0-
02	812 N	333	-0-	-479	-0-	26 1	307 2	N	-0-				-0-
03	899 N	855	-0-	-44	-0-	54 1	801 2	N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

10	899 N	671	-0-	-228	-0-	55 1	616 2	Y	-0-				-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	60 1	673 2	Y	2				2
						2 9							
12	899 N	754	-0-	-145	-0-	62 1	692 2	Y	-0-				2
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	82 1	864 2	Y	-0-				2
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	60 1	808 2	Y	-0-				2
*03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	60 1	894 2	Y	-0-				2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	54 1	643 2	Y	-0-				-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33 1	477 2	Y	-0-				-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	39 1	554 2	Y	-0-				-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32 1	497 2	Y	-0-				-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31 1	468 2	Y	-0-				-0-
*03	372 N	105	-0-	-267	-0-	7 1	97 2	Y	1	1	6		-0-
						1 9							

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	6		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	1	1	6	-0-
							1	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

10		961 N	824	-0-	-137	-0-	60	1	764	2	Y	-0-			-0-
11		990 N	719	-0-	-271	-0-	58	1	661	2	Y	-0-			-0-
12		1178 N	799	-0-	-379	-0-	69	1	730	2	Y	-0-			-0-
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	2	Y	-0-			-0-
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	122	1	1435	2	Y	1			1
							1	9							
*03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	167	1	2468	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

10		403 N	317	-0-	-86	-0-	23	1	294	2	N	-0-			-0-
11		270 N	101	-0-	-169	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	N	-0-			-0-
01		310 N	129	-0-	-181	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
03		186 N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	-0-			22
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	7			29
							8	9							
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	Y	-0-			29
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	253	2	Y	1			30
							1	9							
02		196 N	61	-0-	-135	-0-	7	1	54	2	Y	-0-			30
*03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	45	1	386	2	Y	-0-	7	1	23

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	118	1	1511	2	Y	-0-			2
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	124	1	1427	2	Y	-0-			2
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	154	1	1630	2	Y	-0-			2
01		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	117	1	1327	2	Y	-0-			2
02		1344 N	1252	-0-	-92	-0-	98	1	1153	2	Y	1			3
							1	9							
*03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	121	1	1787	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

10		186 N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
02		168 N	112	-0-	-56	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS RANCH AA		//CONT.// //CONT.//	46216 403 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JENNINGS RANCH AA			WELL #:	32	RRCID ->	197711	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10020 -	12408	
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	269	1	3202	2	Y	-0-			-0-
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	201	1	2922	2	Y	-0-			-0-
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	210	1	3000	2	Y	-0-			-0-
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	202	1	3125	2	Y	-0-			-0-
*02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	192	1	2898	2	Y	-0-			-0-
*03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	211	1	2903	2	Y	1	1	6	-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:	32	RRCID ->	197711	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10280 -	12913	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-			-0-
*02	280 N	180	-0-	-100	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
*03	372 N	39	-0-	-333	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	6	-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:	54	RRCID ->	197883	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11664 -	12615	
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	273	1	3494	2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3492	-0-	-108	-0-	280	1	3212	2	Y	-0-			-0-
12	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	332	1	3519	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	296	1	3341	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	3277	-0-	-83	-0-	257	1	3017	2	Y	3			3
03	3720 X	2088	-0-	-1632	-0-	133	1	1955	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH D			WELL #:	18	RRCID ->	198137	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 -	11868	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	Y	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-			-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS			WELL #:	83	RRCID ->	198542	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	10402 -	12494	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	Y	-0-			8
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	109	1	763	2	Y	1			9
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	104	1	678	2	Y	-0-			9
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	78	1	611	2	Y	-0-			9
02	2800 N	2979	-0-	179	179	334	1	2645	2	Y	-0-			9
*03	2148 N	1969	-0-	-179	-0-	207	1	1762	2	Y	-0-	4	1	5

JENNINGS RANCH D			WELL #:	20	RRCID ->	198561	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11614 -	12680	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	1			1
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-			1
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	-0-			1
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-			1
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1395 N	1218	-0-	-177	-0-	-0-	88	1	1130	2	N	-0-				-0-
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1337	2	N	-0-				-0-
12		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	-0-	118	1	1256	2	N	-0-				-0-
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1321	2	N	-0-				-0-
02		1344 N	1300	-0-	-44	-0-	-0-	102	1	1198	2	N	-0-				-0-
*03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	N	-0-				-0-

 JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	1	-0-	1	1	1	1	2			Y	-0-				-0-
12		T. A.	13	-0-	13	14	14	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
01		T. A.	2	-0-	2	16	16	2	2			Y	-0-				-0-
*02		20 X	4	-0-	-16	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
*03		19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			1 6	-0-

 JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

10		3100 N	3974	-0-	874	874	450	1	3524	2	Y	-0-					3
11		3000 N	2638	-0-	-362	512	328	1	2308	2	Y	-0-					5
12		2701 N	2189	-0-	-512	-0-	293	1	1896	2	Y	-0-					5
01		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	243	1	1910	2	Y	-0-					5
02		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	173	1	1373	2	Y	-0-					5
*03		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	256	1	2170	2	Y	-0-				4 1	1

 JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

10		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	225	1	2874	2	Y	-0-					-0-
11		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	206	1	2365	2	Y	-0-					-0-
12		2077 N	1098	-0-	-979	-0-	95	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	198	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	157	1	1846	2	Y	-0-					2
*03		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-					2

 JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	2	Y	-0-					-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	Y	-0-					-0-
12		713 N	669	-0-	-44	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
01		713 N	691	-0-	-22	-0-	42	1	649	2	Y	-0-					-0-
*02		644 N	637	-0-	-7	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
*03		682 N	546	-0-	-136	-0-	37	1	508	2	Y	-0-				1 6	-0-

 JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	-0-					-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					35
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	2	Y	-0-					35
01		310 N	226	-0-	-84	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					43
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					44
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	Y	-0-				3 35 1	12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
JENNINGS			WELL #: 86			RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-		2
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	7	1	46	2	Y	2		4
						2	9						
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-		4
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-		4
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		4
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	-0-	3 1	1

JENNINGS RANCH C			WELL #: 52			RRCID -> 201679		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2019 - P/A 11/18/19										

JENNINGS			WELL #: 79			RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JENNINGS			WELL #: 82			RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654		
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	24	1	192	2	Y	-0-		1
11	240 N	50	-0-	-190	-0-	4	1	28	2	Y	16		17
						18	9						
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	22	1	144	2	Y	-0-		17
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	14	1	111	2	Y	3		20
						3	9						
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	1		21
						1	9						
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	1	17 1	5
						1	9						

JENNINGS RANCH AA			WELL #: 25			RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667		
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	242	1	2879	2	Y	-0-		-0-
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	180	1	2620	2	Y	-0-		-0-
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	192	1	2740	2	Y	-0-		-0-
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	Y	-0-		-0-
*02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	144	1	2171	2	Y	-0-		-0-
*03	1860 X	1539	-0-	-321	-0-	104	1	1434	2	Y	1	1 6	-0-
						1	9						

JENNINGS RANCH C			WELL #: 59			RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740		
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	172	1	2207	2	Y	-0-		-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	169	1	1936	2	Y	-0-		-0-
12	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	177	1	1881	2	Y	-0-		-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	195	1	2201	2	Y	-0-		-0-
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	161	1	1887	2	Y	2		2
						2	9						
03	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	123	1	1815	2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		49	RRCID ->	202733	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12012 - 12113		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		155 N	84	-0-	-71	-0-	6 1	78 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	50	-0-	-160	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	185	-0-	-94	-0-	16 1	169 2	Y	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	18 1	203 2	Y	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2	Y	-0-			-0-
03		186 N	93	-0-	-93	-0-	6 1	87 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		6	RRCID ->	204091	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9377 - 10887		
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	140 1	1476 2	N	-0-			-0-
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	146 1	1379 2	N	-0-			-0-
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	135 1	1380 2	N	-0-			-0-
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	133 1	1356 2	N	-0-			-0-
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	131 1	1186 2	N	-0-			-0-
*03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	125 1	1260 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204194	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 - 11792		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2021													

JENNINGS RANCH C		WELL #:		56	RRCID ->	204196	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	13039	PERF.12018 - 13022		
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	70 1	895 2	Y	-0-			-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	72 1	822 2	Y	-0-			-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	78 1	827 2	Y	-0-			-0-
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	94 1	1067 2	Y	-0-			-0-
02		728 N	713	-0-	-15	-0-	56 1	656 2	Y	1			1
							1 9						
*03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	62 1	911 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204642	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.10851 - 11968		
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	44 1	491 2	Y	-0-			2
11		480 N	365	-0-	-115	-0-	30 1	333 2	Y	2			4
							2 9						
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	52 1	575 2	Y	-0-			4
01		527 N	458	-0-	-69	-0-	40 1	418 2	Y	-0-			4
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	32 1	437 2	Y	-0-			4
03		620 N	363	-0-	-257	-0-	23 1	339 2	Y	1			5
							1 9						

JENNINGS RANCH B		WELL #:		15	RRCID ->	205449	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11599 - 12770		
10		620 N	592	-0-	-28	-0-	43 1	549 2	N	-0-			-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	54 1	617 2	N	-0-			-0-
12		620 N	544	-0-	-76	-0-	47 1	497 2	N	-0-			-0-
01		589 N	520	-0-	-69	-0-	42 1	478 2	N	-0-			-0-
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	53 1	617 2	N	-0-			-0-
03		558 N	422	-0-	-136	-0-	27 1	395 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 205580			COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-			-0-
11		510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-			-0-
12		527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-			-0-
02		420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-			-0-
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-			-0-
JENNINGS RANCH AA			WELL #: 9		RRCID -> 205590			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254				
10		310 N	221	-0-	-89	-0-	17	1	204	2	Y	-0-			1
11		270 N	147	-0-	-123	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			1
12		279 N	131	-0-	-148	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			1
01		217 N	127	-0-	-90	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			1
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-			1
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	-0-	1 6		-0-
JENNINGS RANCH AA			WELL #: 36		RRCID -> 206928			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838				
10		2790 N	2470	-0-	-320	-0-	191	1	2279	2	Y	-0-			-0-
11		2700 N	2530	-0-	-170	-0-	163	1	2367	2	Y	-0-			-0-
12		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	186	1	2655	2	Y	-0-			-0-
01		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	173	1	2684	2	Y	-0-			-0-
*02		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	162	1	2452	2	Y	-0-			-0-
*03		2790 N	2155	-0-	-635	-0-	146	1	2008	2	Y	1	1 6		-0-
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 207268			COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622				
10		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2923	2	7	9	Y	6			32
11		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-			32
12		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	3075	2	13	9	Y	12			44
01		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2850	2	6	9	Y	5	29 1		20
02		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2428	2	28	9	Y	25			45
*03		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	1	9	Y	1			46
JENNINGS RANCH AA			WELL #: 38		RRCID -> 207334			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622				
10		62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
*02		168 N	13	-0-	-155	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
*03		186 N	9	-0-	-177	-0-	1	1	7	2	Y	1	1 6		-0-
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 208274			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2			6
11	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-			6
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	287	2	4	9	Y	4			10
01	465 N	267	-0-	-198	-0-	266	2	1	9	Y	1	7	1	4
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5			9
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			9

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	213	1	2728	2	Y	-0-			-0-
11	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	196	1	2251	2	Y	-0-			-0-
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	254	1	2694	2	Y	-0-			-0-
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	223	1	2521	2	Y	-0-			-0-
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	178	1	2086	2	Y	2			2
*03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	173	1	2559	2	Y	-0-			2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5			18
11	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	1709	2			Y	-0-			18
12	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1719	2	10	9	Y	9			27
01	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1611	2	4	9	Y	4	18	1	13
02	1596 N	1142	-0-	-454	-0-	1121	2	21	9	Y	19			32
03	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1632	2	1	9	Y	1			33

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

10	4764 X	3553	-0-	-1211	-0-	289	1	3263	2	Y	1			1
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	273	1	3059	2	Y	5			6
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	275	1	3061	2	Y	-0-			6
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	280	1	2956	2	Y	-0-			6
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	198	1	2679	2	Y	-0-			6
*03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	211	1	3127	2	Y	1			7

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	1068	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	730	-0-	-230	-0-	59	1	671	2	Y	-0-			-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	119	1	1266	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	Y	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	82	1	968	2	Y	1			1
03	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	69	1	1014	2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF. 11634 - 12302

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
*02		112 N	8	-0-	-104	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	1	1	6	-0-
							1	9							-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1867	2	4	9	Y	4			13
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-			13
12		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1914	2	9	9	Y	8			21
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	2	3	9	Y	3	16	1	8
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	2	18	9	Y	16			24
*03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1863	2	1	9	Y	1			25

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

10		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	218	1	2597	2	Y	-0-			10
11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	176	1	2553	2	Y	-0-			10
12		2821 N	2723	-0-	-98	-0-	178	1	2545	2	Y	-0-			10
01		2821 N	2218	-0-	-603	-0-	134	1	2084	2	Y	-0-			10
02		2548 N	2496	-0-	-52	-0-	155	1	2341	2	Y	-0-			10
*03		2728 N	2647	-0-	-81	-0-	179	1	2468	2	Y	-0-	10	6	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
*12		527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-			-0-
*01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
*03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

10		6417 X	1545	-0-	-4872	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
11		6210 X	870	-0-	-5340	-0-	870	2			N	-0-			-0-
*12		5797 X	1649	-0-	-4148	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
*01		5797 X	1843	-0-	-3954	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
*02		1932 X	1633	-0-	-299	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
*03		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

10		248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*02		224 N	204	-0-	-20	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-			-0-
*01	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*02	448 N	392	-0-	-56	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

10	1085 N	914	-0-	-171	-0-	914	2		N	-0-			-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
*01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
*02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
*03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		Y	-0-			3
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		Y	-0-			3
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-			3
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		Y	-0-			3
02	1876 N	1815	-0-	-61	-0-	1815	2		Y	-0-			3
*03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	184	1	2350	2	Y	-0-		-0-
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	194	1	2223	2	Y	-0-		-0-
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	231	1	2453	2	Y	-0-		-0-
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	209	1	2364	2	Y	-0-		-0-
02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	199	1	2332	2	Y	2		2
						2	9						
03	2170 N	1862	-0-	-308	-0-	118	1	1744	2	Y	-0-		2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

10	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2		N	-0-			8
11	2580 N	2212	-0-	-368	-0-	2212	2		N	-0-			8
*12	2666 N	2258	-0-	-408	-0-	2258	2		N	-0-			8
*01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			8
*02	2072 N	2041	-0-	-31	-0-	2041	2		N	-0-			8
*03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
*12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
*02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	905	-0-	-211	-0-	905	2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 215864	COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9603 - 11585					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1			1
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			1
*02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1377	2	122	9	N	111			112
*03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	112	6	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 9		RRCID -> 215922	COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9349 - 11366					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2909	2	8	9	Y	7			28
11		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-			28
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3011	2	14	9	Y	13			41
01		2759 X	2512	-0-	-247	-0-	2505	2	7	9	Y	6	28	1	19
02		2492 X	1819	-0-	-673	-0-	1787	2	32	9	Y	29			48
*03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3310	2	2	9	Y	2			50

EL REFUGIO			WELL #: 1		RRCID -> 216089	COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9474 - 11658					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
11		1950 N	1766	-0-	-184	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
*12		1891 N	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
*01		1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
*02		1652 N	1465	-0-	-187	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
*03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 61		RRCID -> 216691	COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 9958 - 12367					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #: 35		RRCID -> 217476	COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9501 - 13704					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 10		RRCID -> 218316	COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9511 - 11300					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-			1
11		690 N	229	-0-	-461	-0-	229	2			Y	-0-			1
12		713 N	508	-0-	-205	-0-	508	2			Y	-0-			1
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-			1
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			1
03		496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-			1

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 11		RRCID -> 218318	COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12125		PERF. 10854 - 10986					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	1	1
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068			
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	Y	3	14
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-	14
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	2	Y	5	19
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	2	9
02	952	N	783	-0-	-169	-0-	771	2	Y	11	20
*03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1916	2	Y	1	21

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690			
10	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1131	2	Y	4	7
11	1410	N	1013	-0-	-397	-0-	1013	2	Y	-0-	7
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1041	2	Y	7	14
01	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1020	2	Y	3	6
02	952	N	749	-0-	-203	-0-	732	2	Y	15	21
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	Y	1	22

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762			
10	527	N	219	-0-	-308	-0-	219	2	N	-0-	-0-
11	600	N	209	-0-	-391	-0-	209	2	N	-0-	-0-
12	620	N	259	-0-	-361	-0-	259	2	N	-0-	-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-	-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2	N	-0-	-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740			
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-	-0-
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2	N	-0-	-0-
*12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2	N	-0-	-0-
*01	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2	N	-0-	-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224			
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	-0-
*12	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2	N	-0-	-0-
*01	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2	N	-0-	-0-
*02	476	N	232	-0-	-244	-0-	232	2	N	-0-	-0-
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2	N	-0-	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368			
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	12
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	12
*12	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2	N	-0-	12
*01	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2	N	-0-	12
*02	784	N	574	-0-	-210	-0-	574	2	N	-0-	12
03	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	2	N	-0-	12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	337 2	1 9	Y	1	9
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		Y	-0-	9
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	328 2	2 9	Y	2	11
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	303 2	1 9	Y	1	7
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	217 2	4 9	Y	4	11
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		Y	-0-	11

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226		
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-	-0-
*12	1178 N	984	-0-	-194	-0-	984 2		N	-0-	-0-
*01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989 2		N	-0-	-0-
*02	896 N	817	-0-	-79	-0-	817 2		N	-0-	-0-
03	992 N	919	-0-	-73	-0-	919 2		N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996		
10	961 N	790	-0-	-171	-0-	790 2		N	-0-	-0-
11	960 N	730	-0-	-230	-0-	730 2		N	-0-	-0-
*12	930 N	803	-0-	-127	-0-	803 2		N	-0-	-0-
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	-0-
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	-0-
03	806 N	574	-0-	-232	-0-	574 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818		
10	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	304 1	3431 2	Y	1	1
						1 9				
11	3930 X	3794	-0-	-136	-0-	310 1	3476 2	Y	7	8
						8 9				
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	316 1	3524 2	Y	-0-	8
01	3751 X	3474	-0-	-277	-0-	300 1	3174 2	Y	-0-	8
02	3528 X	2560	-0-	-968	-0-	176 1	2384 2	Y	-0-	8
03	3906 X	3185	-0-	-721	-0-	201 1	2982 2	Y	2	10
						2 9				

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086		
10	1209 N	552	-0-	-657	-0-	552 2		N	-0-	-0-
11	750 N	511	-0-	-239	-0-	511 2		N	-0-	-0-
*12	744 N	389	-0-	-355	-0-	389 2		N	-0-	-0-
*01	558 N	303	-0-	-255	-0-	303 2		N	-0-	-0-
*02	476 N	461	-0-	-15	-0-	461 2		N	-0-	-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504		
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-	-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-	-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-	-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063 2	1 9	N	1	1
*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	382 1 2 9	4308 2	Y	2			2
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	373 1 9 9	4190 2	Y	8			10
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	413 1	4602 2	Y	-0-			10
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	410 1	4336 2	Y	-0-			10
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	284 1	3834 2	Y	-0-			10
03	4278 X	4191	-0-	-87	-0-	264 1 2 9	3925 2	Y	2			12

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 10880 - 11804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-			-0-
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-			-0-
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2		N	-0-			-0-
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-			-0-
*03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2934 2	8 9	Y	7			23
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		Y	-0-			23
12	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	2362 2	13 9	Y	12			35
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3120 2	6 9	Y	5	24 1		16
02	2324 X	2316	-0-	-8	-0-	2286 2	30 9	Y	27			43
*03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3222 2	1 9	Y	1			44

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 13164 - 13899

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF. 11260 - 12167

10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	-0-	-0-
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1564	2	Y	3	3
							3	9					
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1610	2	Y	-0-	3
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1578	2	Y	-0-	3
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1368	2	Y	-0-	3
*03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1551	2	Y	1	4
							1	9					

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 12186

10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	942	2	Y	-0-	-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	995	-0-	-28	-0-	-0-	86	1	909	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	862	-0-	-161	-0-	-0-	70	1	792	2	Y	-0-	-0-
02	896 N	482	-0-	-414	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-	-0-
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	992	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	4404	2	Y	-0-	-0-
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	4461	2	Y	-0-	-0-
12	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	4426	2	Y	-0-	-0-
01	4712 X	4699	-0-	-13	-0-	-0-	406	1	4293	2	Y	-0-	-0-
02	4256 X	3539	-0-	-717	-0-	-0-	244	1	3295	2	Y	-0-	-0-
*03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	4433	2	Y	-0-	-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10584 - 12113

10	496 N	422	-0-	-74	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	-0-	15	1	348	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	13
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-	13
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2	7	9	Y	6	19
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3	9
02	1148 N	1075	-0-	-73	-0-	-0-	1061	2	14	9	Y	13	22
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1	23

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
JENNINGS RANCH D			WELL #:	31	RRCID ->	231857	COMPL. DATE	05/06/2007		TOTAL DEPTH	12610 PERF.11300 - 12361	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	179 1	2021 2	Y	1			2
11	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	386 1 4 9	4331 2	Y	4			6
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	332 1	3705 2	Y	-0-			6
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	240 1	2530 2	Y	-0-			6
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	248 1	3346 2	Y	-0-			6
*03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	219 1 1 9	3256 2	Y	1			7

SERAFIN			WELL #:	5	RRCID ->	231869	COMPL. DATE	01/20/2007		TOTAL DEPTH	12474 PERF. 8504 - 12484	
10	651 N	285	-0-	-366	-0-	13 1	272 2	Y	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1	822 2	Y	-0-			-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	37 1	809 2	Y	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	29 1	677 2	Y	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	33 1	708 2	Y	-0-			-0-
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	32 1	740 2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:	18	RRCID ->	232600	COMPL. DATE	09/28/2007		TOTAL DEPTH	12300 PERF.11010 - 12130	
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
12	2449 N	2238	-0-	-211	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
*03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:	17	RRCID ->	235227	COMPL. DATE	01/07/2008		TOTAL DEPTH	11870 PERF. 9520 - 11600	
10	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
*12	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
*01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
*02	1148 N	1079	-0-	-69	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 2		N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	20	RRCID ->	235934	COMPL. DATE	05/24/2007		TOTAL DEPTH	11800 PERF. 9270 - 11454	
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2098 2	6 9	Y	5			13
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		Y	-0-			13
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2051 2	10 9	Y	9			22
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2017 2	4 9	Y	4	18 1		8
02	1624 N	1548	-0-	-76	-0-	1527 2	21 9	Y	19			27
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847 2	1 9	Y	1			28

JENNINGS RANCH D			WELL #:	33	RRCID ->	236360	COMPL. DATE	09/04/2007		TOTAL DEPTH	12328 PERF.11090 - 11872	
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	136 1	1530 2	Y	-0-			-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	118 1	1327 2	Y	-0-			-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	115 1	1281 2	Y	-0-			-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	104 1	1104 2	Y	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	34 1	462 2	Y	-0-			-0-
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	85 1 1 9	1267 2	Y	1			1

Table with columns: Well Name, Well #, RRCID, Compl. Date, Total Depth, Perf. Values, and Production Data (M, O, 10, 11, 12, *01, *02, *03). Includes sections for JENNINGS RANCH (LOBO CONS.), LAUREL, O. M. ESTATE, LAS OVEJAS-STATE, and JENNINGS RANCH D.

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C			WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10043 - 12417		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	2046 N	1913	-0-	-133	-0-	139	1	1774	2	Y	-0-	-0-	
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	150	1	1725	2	Y	-0-	-0-	
12	1984 N	1638	-0-	-346	-0-	141	1	1497	2	Y	-0-	-0-	
01	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	150	1	1701	2	Y	-0-	-0-	
02	1764 N	1527	-0-	-237	-0-	120	1	1406	2	Y	1	1	
						1	9						
03	1643 N	1311	-0-	-332	-0-	83	1	1228	2	Y	-0-	1	

JENNINGS			WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022		PERF.10970 - 12364		
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	12	1	86	2	Y	1	1	
						1	9						
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	2	Y	-0-	1	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	2	Y	-0-	1	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	1	
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-	1	

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10980 - 12112		
10	3782 X	2792	-0-	-990	-0-	2792	2			N	-0-	-0-	
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-	-0-	
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	-0-	
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	-0-	
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-	-0-	
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D			WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9506 - 12117		
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	237	1	2670	2	Y	1	3	
						1	9						
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	220	1	2470	2	Y	5	8	
						6	9						
12	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	227	1	2533	2	Y	-0-	8	
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	223	1	2361	2	Y	-0-	8	
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	174	1	2348	2	Y	-0-	8	
*03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	181	1	2686	2	Y	1	9	
						1	9						

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9298 - 12248		
10	3193 X	2625	-0-	-568	-0-	2625	2			N	-0-	8	
11	3090 X	2316	-0-	-774	-0-	2316	2			N	-0-	8	
*12	3069 X	2022	-0-	-1047	-0-	2022	2			N	-0-	8	
*01	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	2087	2			N	-0-	8	
*02	2632 X	1793	-0-	-839	-0-	1793	2			N	-0-	8	
03	2635 X	1542	-0-	-1093	-0-	1542	2			N	-0-	8	

JENNINGS RANCH D			WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11768 - 12040		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-	-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	-0-	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-	
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	-0-	
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11468 - 11604	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2914 X	854	-0-	-2060	-0-	40	1	814	2	Y	-0-
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	201	1	4161	2	Y	-0-
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	143	1	3092	2	Y	-0-
01	2914 X	2750	-0-	-164	-0-	115	1	2635	2	Y	-0-
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	121	1	2631	2	Y	-0-
*03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	130	1	3064	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10487 - 12704	
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	364	1	4106	2	Y	2
						1	9				
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	348	1	3903	2	Y	10
						9	9				
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	351	1	3909	2	Y	10
01	4092 X	4059	-0-	-33	-0-	351	1	3708	2	Y	10
02	3696 X	3271	-0-	-425	-0-	225	1	3046	2	Y	10
03	4092 X	3894	-0-	-198	-0-	246	1	3647	2	Y	11
						1	9				

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.10170 - 10725	
10	1550 N	759	-0-	-791	-0-	36	1	723	2	Y	-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	Y	-0-
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	71	1	1644	2	Y	-0-
02	1400 N	1340	-0-	-60	-0-	59	1	1281	2	Y	-0-
*03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11078 - 12528	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9212 - 12440	
10	341 N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964		PERF. 9778 - 11317	
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	323	1	3648	2	Y	-0-
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	301	1	3372	2	Y	-0-
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	313	1	3489	2	Y	-0-
01	3627 X	2395	-0-	-1232	-0-	207	1	2188	2	Y	-0-
02	3276 X	2542	-0-	-734	-0-	175	1	2367	2	Y	-0-
*03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	231	1	3425	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	133	1	1499	2	Y	-0-				-0-
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	126	1	1411	2	Y	-0-				-0-
12		1550 N	1545	-0-	-5	-0-	127	1	1418	2	Y	-0-				-0-
01		1643 N	1559	-0-	-84	-0-	135	1	1424	2	Y	-0-				-0-
02		1428 N	1205	-0-	-223	-0-	83	1	1122	2	Y	-0-				-0-
*03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	100	1	1481	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
11		300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-				-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

10		961 N	950	-0-	-11	-0-	77	1	873	2	Y	-0-				-0-
11		930 N	612	-0-	-318	-0-	50	1	560	2	Y	-0-				2
							2	9								
12		868 N	861	-0-	-7	-0-	71	1	790	2	Y	-0-				2
01		961 N	632	-0-	-329	-0-	55	1	577	2	Y	-0-				2
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	-0-				2
*03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	2	Y	-0-				2

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	77	1	873	2	Y	-0-				-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	78	1	873	2	Y	-0-				-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	75	1	834	2	Y	-0-				-0-
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	79	1	829	2	Y	-0-				-0-
02		756 N	700	-0-	-56	-0-	48	1	652	2	Y	-0-				-0-
*03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	57	1	840	2	Y	-0-				-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-				-0-
11		1620 N	1464	-0-	-156	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
*12		1643 N	1468	-0-	-175	-0-	1468	2			N	-0-				-0-
*01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-				-0-
*02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
*03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254147	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680	- 12224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	173	1	1950	2	Y	-0-	1
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	164	1	1838	2	Y	4	5
						4	9					
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	175	1	1950	2	Y	-0-	5
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	179	1	1896	2	Y	-0-	5
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	136	1	1839	2	Y	-0-	5
03	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	115	1	1710	2	Y	1	6
						1	9					

JENNINGS RANCH D		WELL #:		68	RRCID ->	254250	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11262	- 12342
10	2356 N	1692	-0-	-664	-0-	138	1	1554	2	Y	-0-	-0-
11	2280 N	2119	-0-	-161	-0-	173	1	1946	2	Y	-0-	-0-
12	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	233	1	2595	2	Y	-0-	-0-
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	214	1	2266	2	Y	-0-	-0-
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	155	1	2090	2	Y	-0-	-0-
03	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	146	1	2174	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		93H	RRCID ->	264003	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	11972	PERF.10851	- 14965
10	3813 X	3589	-0-	-224	-0-	406	1	3183	2	Y	-0-	23
11	3570 X	3083	-0-	-487	-0-	381	1	2678	2	Y	22	45
						24	9					
12	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	393	1	2541	2	Y	-0-	45
01	3782 X	2762	-0-	-1020	-0-	312	1	2450	2	Y	-0-	45
02	3416 X	2660	-0-	-756	-0-	298	1	2362	2	Y	-0-	45
03	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	368	1	3129	2	Y	-0-	45

THREE-C OIL AND GAS		WELL #:		857600	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847	- 12586
BENAVIDES, B. R.				1								
10	2201 X	1663	-0-	-538	-0-	1663	2			Y	-0-	-0-
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-	-0-
12	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-	-0-
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-	-0-
*02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-	-0-
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10868	- 12662
10	2294 X	1898	-0-	-396	-0-	1898	2			Y	-0-	-0-
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-	-0-
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-	-0-
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-	-0-
*02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-	-0-
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		3	RRCID ->	203831	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10898	- 12555
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-	-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-	-0-
01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-	-0-
*02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-	-0-	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-	-0-	
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-	-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-	-0-	
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 5		RRCID -> 204429		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812			
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-	-0-	
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-	-0-	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-	-0-	
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-	-0-	
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497			
10	248 X	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
11	240 X	108	-0-	-132	-0-	108 2		N	-0-	-0-	
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-	-0-	
01	186 X	101	-0-	-85	-0-	101 2		N	-0-	-0-	
*02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-	
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 6		RRCID -> 208225		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440			
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-	-0-	
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-	-0-	
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-	-0-	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-	-0-	
*02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 211258		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954			
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-	-0-	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	-0-	
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-	-0-	
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 213569		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453			
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-	-0-	
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-	-0-	
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-	-0-	
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-	-0-	
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EL REFUGIO "AD"		WELL #: 4		RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812			
10	3596 X	1148	-0-	-2448	-0-	1148 2		N	-0-	-0-	
11	3480 X	2000	-0-	-1480	-0-	2000 2		N	-0-	-0-	
12	2914 X	1793	-0-	-1121	-0-	1793 2		N	-0-	-0-	
01	2728 X	523	-0-	-2205	-0-	523 2		N	-0-	-0-	
*02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-	-0-	
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600															
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622															

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256															

10		899 N	616	-0-	-283	-0-		45	1	571	2	Y	-0-		-0-
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		119	1	1362	2	Y	-0-		-0-
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-		73	1	770	2	Y	-0-		-0-
01		620 N	524	-0-	-96	-0-		43	1	481	2	Y	-0-		-0-
02		1344 N	548	-0-	-796	-0-		43	1	505	2	Y	-0-		-0-
03		837 N	369	-0-	-468	-0-		23	1	346	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160															

10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090															

10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794															

10		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3			Y	-0-		-0-
11		720 N	656	-0-	-64	-0-		656	3			Y	-0-		-0-
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-		955	3	10	9	Y	9	6	3
01		713 N	183	-0-	-530	-0-		180	3	3	9	Y	3		6
02		616 N	574	-0-	-42	-0-		565	3	9	9	Y	8	7	7
*03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1448	3	65	9	Y	59	51	15

JESUIT (LOYOLA BEACH)		//CONT.//		46312 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232958	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	15310	PERF.13705 - 14039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204	

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244684	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13110 - 13384	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	42	-0-	42	42	3	Y	-0-		-0-	
01		T. A.	108	-0-	108	150	3	Y	-0-		-0-	
02		T. A.	255	-0-	255	405	3	Y	-0-		-0-	
03		T. A.	463	-0-	463	868	3	Y	-0-		-0-	

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		1T	RRCID ->	250250	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.13885 - 14192	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JESUIT (RIVERA)		46312 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9748 - 9756	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9832 - 9844	
10		5301 #	3434	-0-	-1867	-0-	3248 3	186 9	Y	169	117 1	143
11		5130 #	4299	-0-	-831	-0-	4057 3	242 9	Y	220	227 1	136
12		5208 #	2812	-0-	-2396	-0-	2606 3	206 9	Y	187	227 1	96
01		4836 #	446	-0-	-4390	-0-	402 3	44 9	Y	40		136
02		4088 #	1668	-0-	-2420	-0-	1571 3	97 9	Y	88	119 1	105
03		4433 #	2263	-0-	-2170	-0-	2102 3	161 9	Y	146	196 1	55

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)		46312 575		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11678 - 11720	
10		7750 N	2376	-0-	-5374 B	134260	2275 3	101 9	Y	92	61 1	77
11		7500 N	2362	-0-	-5138 B	129122	2228 3	134 9	Y	122	126 1	73
12		7750 N	2269	-0-	-5481 B	123641	2163 3	106 9	Y	96	121 1	48
01		7750 N	532	-0-	-7218 B	116423	513 3	19 9	Y	17		65
02		7000 N	1286	-0-	-5714 B	110709	1230 3	56 9	Y	51	62 1	54
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			110709							
*03		7750 N	1704	-0-	-6046 B	104663	1613 3	91 9	Y	83	107 1	30

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)		//CONT.//		46312 575	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: KLEBERG				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316									
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.12310 - 12328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

JESUIT (10700)				46312 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9900 - 9906	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

JESUIT (10900)				46312 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12220 - 12243	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

JICARILLA (I-2)				46339 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF. 9188 - 9766	
10	1720 N	1720	-0-	-0-		362	1	1358	2	N	-0-	-0-
11	2520 N	1094	-0-	-1426		248	1	846	2	N	-0-	-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-		222	1	915	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1354	-0-	-351		233	1	1121	2	N	-0-	-0-
02	1008 N	715	-0-	-293		133	1	582	2	N	-0-	-0-
*03	1235 N	1235	-0-	-0-		210	1	1025	2	N	-0-	-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	185830	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9186 - 9677	
10	1240 N	804	-0-	-436		164	1	617	2	Y	21	221
						23	9					
11	849 N	849	-0-	-0-		188	1	641	2	Y	18	239
						20	9					
12	1499 N	1499	-0-	-0-		292	1	1201	2	Y	5	35
						6	9					
01	1011 N	1011	-0-	-0-		168	1	812	2	Y	28	63
						31	9					
02	784 N	744	-0-	-40		134	1	588	2	Y	20	83
						22	9					
*03	1764 N	1764	-0-	-0-		294	1	1434	2	Y	33	116
						36	9					

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	176	-0-	176	176	32	1	138	2	Y	5			5
						6	9							
03	14B2 EXT	155	-0-	155	331	26	1	126	2	Y	3			8
						3	9							

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 D&R PRODUCTION INC. 196874
 MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			111
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	N	3	70	1	44
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	1			45
						1	9							

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	2	N	-0-			3
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	514	2	N	-0-			3
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	18	1	514	2	N	-0-			3
01	620 N	429	-0-	-191	-0-	1	1	428	2	N	-0-			3
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	1	1	655	2	N	-0-			3
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	609	2	N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498	
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	N	-0-			62		
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-			62		
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	N	-0-			62		
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	1	1	557	2	N	-0-			62		
02	532	N	290	-0-	-242	-0-	1	1	289	2	N	-0-	7	1	55		
03	589	N	306	-0-	-283	-0-	6	1	300	2	N	-0-			55		
BRUNI MINERALS TRUST										WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13		
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568	
10	620	N	146	-0-	-474	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-		
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-		
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	9	1	267	2	Y	-0-			-0-		
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	2	Y	-0-			-0-		
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	1	1	666	2	Y	-0-			-0-		
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	Y	-0-			-0-		

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI MINERAL -A-				WELL #: 3	RRCID -> 084900	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 10126	PERF. 9819	- 9984			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2914 X	2046	-0-	-868	-0-	164 1	1876 2	Y	5			5
11	2310 X	1954	-0-	-356	-0-	155 1	1797 2	Y	2	5 1		2
12	2170 X	1566	-0-	-604	-0-	62 1	1501 2	Y	3			5
01	2170 X	1350	-0-	-820	-0-	96 1	1253 2	Y	1			6
02	1848 X	1648	-0-	-200	-0-	72 1	1573 2	Y	3			9
03	2046 X	2011	-0-	-35	-0-	199 1	1801 2	Y	10	7 1		12

BRUNI MINERAL -B-				WELL #: 3	RRCID -> 087362	COMPL. DATE 03/07/1980	TOTAL DEPTH 10301	PERF. 9876	- 10075			
10	1643 N	1399	-0-	-244	-0-	112 1	1281 2	Y	5			10
11	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	87 1	1007 2	Y	1	7 1		4
12	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	46 1	1100 2	Y	3			7
01	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	93 1	1222 2	Y	1			8
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	50 1	1087 2	Y	3			11
*03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	118 1	1071 2	Y	7	7 1		11

BRUNI MINERAL C				WELL #: 2	RRCID -> 089662	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 11104	PERF.10614	- 10819			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J.				WELL #: C 1	RRCID -> 095734	COMPL. DATE 04/21/2016	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 9346	- 9412			
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	4 1	51 2	Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	6 1	52 2	Y	-0-			-0-

JUANITA (LOBO, UP.)				47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI MINERAL "D"				WELL #: 2	RRCID -> 091298	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH 11166	PERF. 9468	- 10243			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUANITA (LOBO, UP.)		//CONT.//		47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9140 - 9198	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	236	-0-	-136	-0-	17	1	219	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	140	-0-	-196	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	Y	-0-	-0-

JUANITA (WILCOX 7300)				47440 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BONUGLI, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF. 7290 - 7306	
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	253	1	935	2	N	-0-	119
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	245	1	919	2	N	1	120
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1	9					
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	249	1	976	2	N	-0-	120
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	254	1	991	2	N	-0-	120
03	1240 N	899	-0-	-341	-0-	217	1	922	2	N	-0-	120
						170	1	729	2	N	-0-	120

JUANITA (WILCOX 8100)				47440 687	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	284251	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 8046 - 8066	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	5	1	114	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	3	1	31	2	Y	-0-	-0-

JUANITA (7100)				47440 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	153633	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 7140 - 7360	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		41	RRCID ->	289562	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF. 7150 - 7330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		48	RRCID ->	289563	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7080 - 7388	
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	29
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-	29
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-	29
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	29
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	29
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	N	-0-	29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008										

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008										

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

*10	387	-0-	-0-	-387	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9920 X	8687	-0-	-1233	-0-	6	1	8270	2	Y	374	372	1	136
						411	9							
11	9600 X	7996	-0-	-1604	-0-	23	1	7612	2	Y	328	344	1	120
						361	9							
12	11625 X	8042	-0-	-3583	-0-	33	1	7655	2	Y	322	376	1	66
						354	9							
01	11625 X	7902	-0-	-3723	-0-	34	1	7502	2	Y	333	302	1	97
						366	9							
02	10164 X	6792	-0-	-3372	-0-	26	1	6416	2	Y	318	322	1	93
						350	9							
03	8680 X	7798	-0-	-882	-0-	36	1	7378	2	Y	349	350	1	92
						384	9							

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

10	9951 X	9170	-0-	-781	-0-	5	1	8862	2	Y	275	257	1	100
						303	9							
11	9630 X	8442	-0-	-1188	-0-	17	1	8157	2	Y	244	255	1	89
						268	9							
12	10912 X	8469	-0-	-2443	-0-	24	1	8183	2	Y	238	278	1	49
						262	9							
01	10199 X	7780	-0-	-2419	-0-	23	1	7504	2	Y	230	212	1	67
						253	9							
02	9044 X	6978	-0-	-2066	-0-	19	1	6707	2	Y	229	229	1	67
						252	9							
03	9176 X	7553	-0-	-1623	-0-	24	1	7272	2	Y	234	239	1	62
						257	9							

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

10	14973 X	10720	-0-	-4253	-0-	1	1	10679	2	Y	36	32	1	13
						40	9							
11	14490 X	11201	-0-	-3289	-0-	32	1	10679	2	Y	445	296	1	162
						490	9							
12	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	44	1	10710	2	Y	436	509	1	89
						480	9							
01	10478 X	7939	-0-	-2539	-0-	33	1	7548	2	Y	325	319	1	95
						358	9							
02	9464 X	9267	-0-	-197	-0-	34	1	8771	2	Y	420	392	1	123
						462	9							
*03	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	36	1	11886	2	Y	350	380	1	93
						385	9							

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	8 1	2939 2	Y	481	454 1		175
						529 9						
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	20 1	2420 2	Y	282	354 1		103
						310 9						
12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	28 1	2440 2	Y	278	324 1		57
						306 9						
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	30 1	2499 2	Y	301	270 1		88
						331 9						
02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	24 1	2234 2	Y	301	301 1		88
						331 9						
*03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	18 1	2685 2	Y	175	217 1		46
						193 9						

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

10	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1353 2	3 9	Y	3	21 1		1
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1439 2	3 9	Y	3	3 1		1
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1447 2	4 9	Y	4	4 1		1
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1336 2	3 9	Y	3	3 1		1
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1172 2	3 9	Y	3	3 1		1
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1328 2	4 9	Y	4	4 1		1

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

10	4061 X	2436	-0-	-1625	-0-	3 1	2264 2	Y	154	138 1		56
						169 9						
11	3930 X	2270	-0-	-1660	-0-	10 1	2108 2	Y	138	144 1		50
						152 9						
12	3007 X	2273	-0-	-734	-0-	14 1	2109 2	Y	136	158 1		28
						150 9						
01	3007 X	2184	-0-	-823	-0-	14 1	2020 2	Y	136	124 1		40
						150 9						
02	2716 X	1833	-0-	-883	-0-	10 1	1684 2	Y	126	129 1		37
						139 9						
03	2449 X	2141	-0-	-308	-0-	14 1	1973 2	Y	140	140 1		37
						154 9						

OIL AND GAS DIVISION

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 53		RRCID -> 186637		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	-0-		1	1	1005	2	Y	36	30	1	13
								40	9							
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1222	2	Y	40	38	1	15
								44	9							
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1348	2	Y	43	49	1	9
								47	9							
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1304	2	Y	44	40	1	13
								48	9							
02	1176 N	1145	-0-	-31	-0-	-0-		3	1	1097	2	Y	41	42	1	12
								45	9							
03	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	-0-		5	1	1337	2	Y	46	46	1	12
								51	9							

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 170945		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: KLEBERG							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
KING RANCH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213685		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123

EOG RESOURCES, INC.		253162							CNTY: KLEBERG							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308							
10	3162 #	3072	-0-	-90	-0-	-0-		204	1	2814	2	Y	49	52	1	9
								54	9							
11	3707 R	3707	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	3391	2	Y	65	60	1	14
								72	9							
12	4050 R	4050	-0-	-0-	-0-	-0-		3953	2	97	9	Y	88	70	1	32
01	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	3787	2	Y	64	66	1	30
								70	9							
02	2688 #	2565	-0-	-123	-0-	-0-		220	1	2295	2	Y	45	63	1	12
								50	9							
*03	3435 R	3435	-0-	-0-	-0-	-0-		249	1	3119	2	Y	61	61	1	12
								67	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3838 R	3838	-0-	-0-	-0-	254 1	3511 2	Y	66	74 1		12
11	3510 #	3444	-0-	-66	-0-	73 9	3163 2	Y	43	46 1		9
12	3383 R	3383	-0-	-0-	-0-	47 9	57 9	Y	52	42 1		19
01	3443 R	3443	-0-	-0-	-0-	37 1	3362 2	Y	40	40 1		19
02	2996 #	2405	-0-	-591	-0-	44 9	2164 2	Y	29	40 1		8
*03	3577 R	3577	-0-	-0-	-0-	32 9	263 1	Y	46	45 1		9
						51 9						

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2022

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

10	13237 #	29	-0-	-13208	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	3 1		-0-
11	12120 #	53	-0-	-12067	-0-	4 1	49 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	20	-0-	20	20	20 2		Y	-0-			-0-
*01	82	62	-0-	-20	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID ->	199967	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10771 - 11060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		11295 R	2318	-0-	-8977	-0-	157 1	2151 2	Y	9	9 1	2
11		2220 #	2136	-0-	-84	-0-	10 9	1972 2	Y	15	14 1	3
12		2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	17 9	22 9	Y	20	16 1	7
01		2034 R	2034	-0-	-0-	-0-	2003 2	1997 2	Y	15	15 1	7
02		1624 #	1394	-0-	-230	-0-	20 1	122 1	Y	11	15 1	3
*03		2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	17 9	181 1	Y	20	19 1	4
							22 9					

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID ->	207592	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10631 - 10641	
10		6602 R	6602	-0-	-0-	-0-	451 1	6151 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3453 R	3453	-0-	-0-	-0-	250 1	3203 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		11036 #	845	-0-	-10191	-0-	845 2		Y	-0-	-0-	-0-
01		11036 #	1111	-0-	-9925	-0-	1111 2		Y	-0-	-0-	-0-
02		9520 #	4423	-0-	-5097	-0-	395 1	4028 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03		7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	566 1	6882 2	Y	-0-	-0-	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID ->	214159	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	11072 - 11216	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID ->	214194	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	14015	PERF.	10592 - 10614	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID ->	267677	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	11762 - 11878	
10		11935 #	11003	-0-	-932	-0-	701 1	9797 2	Y	459	511 1	85
11		11550 #	9649	-0-	-1901	-0-	505 9	8551 2	Y	391	393 1	83
12		11935 #	-0-	-0-	-11935	-0-	668 1		Y	-0-	83 1	-0-
01		11625 #	1998	-0-	-9627	-0-	430 9	1804 2	Y	73	39 1	34
02		10332 #	5271	-0-	-5061	-0-	114 1	4602 2	Y	211	190 1	55
03		11005 #	7401	-0-	-3604	-0-	80 9	6553 2	Y	308	305 1	58
							437 1					
							232 9					
							509 1					
							339 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID ->	268017	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	10212 - 11600	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21101 R	21101	-0-	-0-	-0-		261	1	19434	2	Y	1278	1439	1			237
							1406	9									
11	19380 #	17848	-0-	-1532	-0-		273	1	16732	2	Y	766	841	1			162
							843	9									
12	17515 #	-0-	-0-	-17515	-0-						Y	-0-	162	1			-0-
01	17515 #	4577	-0-	-12938	-0-		72	1	4312	2	Y	175	93	1			82
							193	9									
02	19666 R	19666	-0-	-0-	-0-		349	1	18401	2	Y	833	697	1			218
							916	9									
*03	20991 R	20991	-0-	-0-	-0-		316	1	19660	2	Y	923	966	1			175
							1015	9									

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

10	3875 #	3096	-0-	-779	-0-		202	1	2815	2	Y	72	81	1			13
							79	9									
11	3570 #	2736	-0-	-834	-0-		188	1	2498	2	Y	45	49	1			9
							50	9									
12	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-		2966	2	68	9	Y	62	49	1			22
01	2790 #	2673	-0-	-117	-0-		24	1	2604	2	Y	41	44	1			19
							45	9									
02	2520 #	1615	-0-	-905	-0-		139	1	1447	2	Y	26	38	1			7
							29	9									
03	2790 #	2554	-0-	-236	-0-		186	1	2321	2	Y	43	42	1			8
							47	9									

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

10	4344 R	4344	-0-	-0-	-0-		296	1	4040	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	3630 #	3337	-0-	-293	-0-		240	1	3071	2	Y	24	20	1			5
							26	9									
12	3751 #	3161	-0-	-590	-0-		3130	2	31	9	Y	28	23	1			10
01	3800 R	3800	-0-	-0-	-0-		58	1	3713	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
02	3416 #	2289	-0-	-1127	-0-		201	1	2070	2	Y	16	24	1			4
							18	9									
03	3782 #	2897	-0-	-885	-0-		216	1	2657	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1984 #	1886	-0-	-98	-0-	126	1	1731	2	Y	26	31	1			5
						29	9									
11	1920 #	1705	-0-	-215	-0-	117	1	1566	2	Y	20	21	1			4
						22	9									
12	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1314	2	22	9	Y	20	17	1			7
01	1302 #	1292	-0-	-10	-0-	20	1	1255	2	Y	15	15	1			7
						17	9									
02	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	2	Y	15	18	1			4
						17	9									
*03	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	Y	21	21	1			4
						23	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

10	4428 R	4428	-0-	-0-	-0-	289	1	3993	2	Y	133	141	1			25
						146	9									
11	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	181	1	2331	2	Y	56	69	1			12
						62	9									
12	3658 #	252	-0-	-3406	-0-	245	2	7	9	Y	6	16	1			2
01	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	4004 #	214	-0-	-3790	-0-	19	1	191	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
03	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 2102ME RRCID -> 291665 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11813 - 12024

10	SHUT IN	712	-0-	712	712	705	4	7	9	N	6					6
11	SHUT IN	22884	-0-	22884	23596	22277	4	607	9	N	552					558
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23596					N	-0-					558
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23596					N	112	670	1			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23596					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	11731	-0-	11731	35327	10	1	11052	2	N	608	190	1			418
						669	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3	N	-0-			-0-
11	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3	N	-0-			-0-
12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3	N	-0-			-0-
01	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3	N	-0-			-0-
*02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3	N	-0-			-0-
*03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

10	DLQ G-10	4116	-0-	4116	12036	4116	3	Y	-0-			484
11	DLQ G-10	4579	-0-	4579	16615	4579	3	Y	-0-			484
12	DLQ G-10	3889	-0-	3889	20504	3889	3	Y	-0-			484
01	24534 X	4030	-0-	-20504	-0-	4030	3	Y	-0-			484
*02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3	Y	-0-			484
03	4743 X	4160	-0-	-583	-0-	4160	3	Y	-0-			484

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656														
MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						M		
10		3410 X	2538	-0-	-872	-0-	2538	3				N	-0-	-0-
11		3300 X	2206	-0-	-1094	-0-	2206	3				N	-0-	-0-
12		3193 X	1972	-0-	-1221	-0-	1972	3				N	-0-	-0-
01		2914 X	903	-0-	-2011	-0-	903	3				N	-0-	-0-
02		2576 X	903	-0-	-1673	-0-	903	3				N	-0-	-0-
03		2542 X	392	-0-	-2150	-0-	392	3				N	-0-	-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734														
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-	-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3				N	-0-	-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3				N	-0-	-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				N	-0-	-0-
*02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3				N	-0-	-0-
*03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3				N	-0-	-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670														
10		16926 X	14969	-0-	-1957	-0-	14969	3				N	-0-	-0-
11		16380 X	13579	-0-	-2801	-0-	13579	3				N	-0-	-0-
12		16740 X	13816	-0-	-2924	-0-	13816	3				N	-0-	-0-
01		16120 X	12883	-0-	-3237	-0-	12883	3				N	-0-	-0-
*02		12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12883	3	39	9		N	35	35
03		14973 X	12660	-0-	-2313	-0-	12621	3	39	9		N	35	35

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	156	-0-	156	-0-	156	3				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	32568	-0-	32568	-0-	32724	3				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	19431	-0-	19431	-0-	52155	3				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	19431	-0-	19431	-0-	71586	3				N	-0-	-0-
*03		82946 X	11360	-0-	-71586	-0-	11360	3				N	-0-	-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278														
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-	-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-	-0-
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3				N	-0-	-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3				N	-0-	-0-
*02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3				N	-0-	-0-
*03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3				N	-0-	-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190														
10		75252 X	28797	-0-	-46455	-0-	28797	3				N	-0-	-0-
11		16623 X	16623	-0-	-0-	-0-	16623	3				N	-0-	-0-
12		48019 X	12864	-0-	-35155	-0-	12864	3				N	-0-	-0-
01		48019 X	11757	-0-	-36262	-0-	11757	3				N	-0-	-0-
02		43372 X	11757	-0-	-31615	-0-	11757	3				N	-0-	-0-
03		28799 X	9465	-0-	-19334	-0-	9465	3				N	-0-	-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243														
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3				N	-0-	-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				N	-0-	-0-
12		341 N	36	-0-	-305	-0-	36	3				N	-0-	-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-	-0-
*02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-	-0-
*03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3				N	-0-	-0-

 KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
*02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
*03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

10	1581 X	5	-0-	-1576	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11	1530 X	172	-0-	-1358	-0-	172 3			N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			-0-
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3			N	-0-			-0-
*02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3			N	-0-			-0-
*03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3			N	-0-			-0-

 STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

10	2697 X	2353	-0-	-344	-0-	2353 3			N	-0-			-0-
11	3090 X	2480	-0-	-610	-0-	2480 3			N	-0-			-0-
12	3193 X	2619	-0-	-574	-0-	2619 3			N	-0-			-0-
01	2759 X	2716	-0-	-43	-0-	2716 3			N	-0-			-0-
*02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 3			N	-0-			-0-
*03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3			N	-0-			-0-

 STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3			N	-0-			-0-
*02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3			N	-0-			-0-
*03	3100 N	3156	-0-	56	56	3156 3			N	-0-			-0-

 BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5652 - 6316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
12		558 N	286	-0-	-272	-0-	286	3	N	-0-		-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5806 - 5908
10		10808 X	4347	-0-	-6461	-0-	4347	3	N	-0-		-0-
11		600 X	470	-0-	-130	-0-	470	3	N	-0-		-0-
12		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3	N	-0-		-0-
01		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3	N	-0-		-0-
*02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3	N	-0-		-0-
*03		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3	N	-0-		-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5028 - 5034
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
*02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
*03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4947 - 4978
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5608 - 5614
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5429 - 5623
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	122	-0-	122	-0-	122	3	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	122	-0-	122	-0-	244	3	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	122	-0-	122	-0-	366	3	N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656												
MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 - 6826				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	423	-0-	423	423	423	3			N	-0-			-0-	

STATE-MARSHALL				WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 - 5916		
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-	
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-	
12		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-			-0-	
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-	
*02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-	
*03		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-			-0-	

MCGILL BROS.				WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 - 5195		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-	
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WAGNER OIL COMPANY				891175		WELL #:		13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 5908
VILLARREAL																
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-	
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-	
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-			-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-			-0-	
							5	4								
02		168 N	87	-0-	-81	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-	
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DR. GARCIA, JOSE G.				WELL #:		8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6107 - 6111		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GARCIA, JOSE DR.				WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 - 5771		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5734 - 6410			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)				48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6555 X	6555	-0-	-0- B	-0-	494	1	5993	2	Y	62			244
11		8310 X	3416	-0-	-4894 B	-0-	471	1	2888	2	Y	52	224	1	72
12		8587 X	3787	-0-	-4800 B	-0-	336	1	3428	2	Y	21			93
01		8587 X	5892	-0-	-2695 B	-0-	386	1	5432	2	Y	67			160
02		6388 X	4794	-0-	-1594 B	-0-	339	1	4356	2	Y	90	140	1	110
03		6231 X	3690	-0-	-2541 B	-0-	381	1	3264	2	Y	41			151

MCGILL BROS. O/A				WELL #:	1 T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8316 - 9020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	2389	-0-	2389 B	2389	182	1	2207	2	Y	-0-			98
11		DLQ G-10	433	-0-	433 B	2822	61	1	372	2	Y	-0-	98	1	-0-
12		5622 X	2800	-0-	-2822 B	-0-	246	1	2518	2	Y	33			33
01		3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	213	1	2991	2	Y	22			55
02		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	175	1	2241	2	Y	-0-	45	1	10
03		2790 N	1232	-0-	-1558 B	-0-	129	1	1103	2	Y	-0-			10

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7838 - 8134		
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		4											
10		1426 N	535	-0-	-891 B	-0-	535	2			Y	-0-			53
11		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1216	2	3	9	Y	3			56
12		2294 N	279	-0-	-2015 B	-0-	279	2			Y	-0-			56
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-			56
02		1148 N	-0-	-0-	-1148 B	-0-					Y	-0-			56
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-			56

DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #:	5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7681 - 7754		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8393 - 8405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7996 - 8004			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7828 - 7840			
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7828 - 7840			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				93
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				93
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780			
MCGILL BROS.		WELL #:		600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534 - 8544			
MCGILL BROS.		WELL #:		601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534 - 8544			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
MCGILL BROS.		WELL #:		602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10344 - 10676			
MCGILL BROS.		WELL #:		602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10344 - 10676			
10	2708 N	2708	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2426	2	N	63	37	1	82
11	2578 N	2578	-0-	-0-	B	-0-	69	9	2302	2	N	48	36	1	94
12	2806 N	2806	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2472	2	N	64	17	1	141
01	2801 N	2801	-0-	-0-	B	-0-	53	9	246	1	N	60	36	1	165
02	2541 N	2541	-0-	-0-	B	-0-	70	9	221	1	N	108	209	1	64
*03	2629 N	2629	-0-	-0-	B	-0-	246	1	233	1	N	84	52	1	96
							66	9	221	1	N	108	209	1	64
							119	9	233	1	N	84	52	1	96
							92	9	233	1	N	84	52	1	96

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	586	-0-	-3 B	-268239	47	1	530	2	N	8		120
11	540 N	629	-0-	89 B	-268150	54	1	553	2	N	20		140
12	620 N	810	-0-	190 B	-267960	72	1	676	2	N	56	170 1	26
01	589 N	584	-0-	-5 B	-267960	52	1	530	2	N	2		28
02	588 N	591	-0-	3 B	-267957	51	1	508	2	N	29		57
03	682 N	618	-0-	-64 B	-267957	55	1	545	2	N	16		73

MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10157 - 10172	
10	2852 N	2851	-0-	-1 B	-0-	220	1	2502	2	N	117	219 1	44
11	2610 N	2534	-0-	-76 B	-0-	217	1	2242	2	N	68	36 1	76
12	2852 N	2598	-0-	-254 B	-0-	240	1	2249	2	N	99	17 1	158
01	2852 N	2708	-0-	-144 B	-0-	234	1	2368	2	N	96	219 1	35
02	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	209	1	2081	2	N	88	19 1	104
03	2604 N	2574	-0-	-30 B	-0-	228	1	2248	2	N	89	52 1	141

MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760 - 10602	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346 - 10620	
10	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	69	1	782	2	N	-0-		-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	91	1	940	2	N	-0-		-0-
12	775 N	577	-0-	-198 B	-0-	56	1	521	2	N	-0-		-0-
01	837 N	401	-0-	-436 B	-0-	36	1	365	2	N	-0-		-0-
02	896 N	627	-0-	-269 B	-0-	57	1	570	2	N	-0-		-0-
*03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	55	1	541	2	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327 - 10503	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

10	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	30	1	347	2	N	8					87
						9	9									
11	360 N	275	-0-	-85 B	-0-	24	1	249	2	N	2					89
						2	9									
12	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	33	1	314	2	N	19					108
						21	9									
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	33	1	337	2	N	4					112
						4	9									
02	252 N	177	-0-	-75 B	-0-	16	1	161	2	N	-0-					112
*03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	50	1	490	2	N	-0-					112

 MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

10	5735 X	5287	-0-	-448 B	-146959	422	1	4811	2	N	49					116
						54	9									
11	5550 X	4983	-0-	-567 B	-146959	437	1	4501	2	N	41					157
						45	9									
12	5735 X	5197	-0-	-538 B	-146959	493	1	4627	2	N	70	170	1			57
						77	9									
01	5549 X	5054	-0-	-495 B	-146959	451	1	4563	2	N	36					93
						40	9									
02	5012 X	4403	-0-	-609 B	-146959	395	1	3931	2	N	70					163
						77	9									
03	5301 X	4525	-0-	-776 B	-146959	409	1	4037	2	N	72	173	1			62
						79	9									

 MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

10	124 N	152	-0-	28 B	-13616	12	1	140	2	N	-0-					44
11	150 N	59	-0-	-91 B	-13616	4	1	41	2	N	13					57
						14	9									
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-13616					N	-0-					57
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-13616					N	-0-					57
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-13616					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	77	-0-	-295 B	-174283	6	1	71	2	N	-0-		142
11	60 N	15	-0-	-45 B	-174283	1	1	14	2	N	-0-		142
12	62 N	72	-0-	10 B	-174273	7	1	65	2	N	-0-		142
01	62 N	40	-0-	-22 B	-174273	4	1	36	2	N	-0-		142
02	28 N	37	-0-	9 B	-174264	3	1	34	2	N	-0-		142
03	62 N	10	-0-	-52 B	-174264	1	1	9	2	N	-0-	105 1	37

 MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

10	6262 X	5985	-0-	-277 B	-626396	475	1	5405	2	N	95	78 1	192
						105	9						
11	6060 X	5571	-0-	-489 B	-626396	482	1	4969	2	N	109	74 1	227
						120	9						
12	6262 X	5861	-0-	-401 B	-626396	554	1	5194	2	N	103	36 1	294
						113	9						
01	6138 X	5955	-0-	-183 B	-626396	520	1	5257	2	N	162	259 1	197
						178	9						
02	5544 X	5308	-0-	-236 B	-626396	470	1	4681	2	N	143	41 1	299
						157	9						
03	5983 X	5862	-0-	-121 B	-626396	523	1	5164	2	N	159	297 1	161
						175	9						

 MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

10	620 N	547	-0-	-73 B	-5602	43	1	491	2	N	12	3 1	128
						13	9						
11	540 N	503	-0-	-37 B	-5602	44	1	452	2	N	6	3 1	131
						7	9						
12	558 N	570	-0-	12 B	-5590	55	1	512	2	N	3	2 1	132
						3	9						
01	558 N	401	-0-	-157 B	-5590	34	1	349	2	N	16	3 1	145
						18	9						
02	476 N	533	-0-	57 B	-5533	48	1	482	2	N	3	2 1	146
						3	9						
03	558 N	573	-0-	15 B	-5518	52	1	517	2	N	4	5 1	145
						4	9						

 MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

10	5797 X	4963	-0-	-834 B	-363934	392	1	4461	2	N	100	78 1	196
						110	9						
11	5490 X	4854	-0-	-636 B	-363934	420	1	4327	2	N	97	74 1	219
						107	9						
12	5735 X	5222	-0-	-513 B	-363934	493	1	4619	2	N	100	36 1	283
						110	9						
01	5735 X	4834	-0-	-901 B	-363934	421	1	4263	2	N	136	258 1	161
						150	9						
02	5180 X	4791	-0-	-389 B	-363934	427	1	4245	2	N	108	41 1	228
						119	9						
03	5208 X	5103	-0-	-105 B	-363934	457	1	4516	2	N	118	191 1	155
						130	9						

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3076 X	3076	-0-	-0- B	-0-	243 1	2769 2	N	58	219 1		99
							64 9						
11		2888 X	2888	-0-	-0- B	-0-	250 1	2579 2	N	54	39 1		114
							59 9						
12		2945 X	2815	-0-	-130 B	-0-	265 1	2481 2	N	63	19 1		158
							69 9						
01		2945 X	2771	-0-	-174 B	-0-	243 1	2459 2	N	63	39 1		182
							69 9						
02		2660 X	2509	-0-	-151 B	-0-	221 1	2204 2	N	76	21 1		237
							84 9						
03		2945 X	2723	-0-	-222 B	-0-	242 1	2389 2	N	84	56 1		265
							92 9						

OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		321	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977	
10		3224 X	1514	-0-	-1710 B	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
11		2250 X	831	-0-	-1419 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
12		2015 X	988	-0-	-1027 B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
01		2015 X	386	-0-	-1629 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
02		1820 X	386	-0-	-1434 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
03		1519 X	579	-0-	-940 B	-0-	579 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042	
10		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3		N	-0-			-0-
11		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3		N	-0-			-0-
12		961 N	688	-0-	-273 B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
*02		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
*03		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678	
10		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
11		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
12		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
01		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
*02		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
*03		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548	
10		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
11		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
12		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
01		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
*02		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
*03		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606	
10		2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 3		N	-0-			-0-
11		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3		N	-0-			-0-
12		2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926 3		N	-0-			-0-
01		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
*02		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
*03		2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621 3		N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10808 - 10841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8964 - 8976	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3	N	-0-		-0-
*02		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3	N	-0-		-0-
*03		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 - 8846	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7150	
10		1089 X	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
11		1028 X	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
12		922 X	922	-0-	-0- B	-0-	922	3	N	-0-		-0-
01		1272 X	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
*02		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
*03		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10320 - 11356	
10		217 X	4980	-0-	4763 B	-48213	4980	3	N	-0-		-0-
11		210 X	4607	-0-	4397 B	-43816	4607	3	N	-0-		-0-
12		217 X	4558	-0-	4341 B	-39475	4558	3	N	-0-		-0-
01		217 X	3632	-0-	3415 B	-36060	3632	3	N	-0-		-0-
02		196 X	3632	-0-	3436 B	-32624	3632	3	N	-0-		-0-
03		217 X	3731	-0-	3514 B	-29110	3731	3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8615 - 10740	
10		0 N	508	-0-	508 B	-133062	508	3	N	-0-		-0-
11		0 N	476	-0-	476 B	-132586	476	3	N	-0-		-0-
12		527 N	491	-0-	-36 B	-132586	491	3	N	-0-		-0-
01		0 N	434	-0-	434 B	-132152	434	3	N	-0-		-0-
02		0 N	434	-0-	434 B	-131718	434	3	N	-0-		-0-
03		0 N	436	-0-	436 B	-131282	436	3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7014 - 7026	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151			N	-0-		-0-
03		T. A.	432	-0-	432 B	-30719	432	3	N	-0-		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
SOUTH LEEVILLE, LLC				802612											
LA RUCIA				WELL #: M 1	RRCID -> 269289		COMPL. DATE 01/04/2013			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3968 X	3697	-0-	-271 B	-0-			524 1		2821 2	N	320	358 1		314
								352 9							
11	3780 X	3602	-0-	-178 B	-0-			555 1		2705 2	N	311	361 1		264
								342 9							
12	5022 X	3876	-0-	-1146 B	-0-			576 1		2935 2	N	332	178 1		418
								365 9							
01	5022 X	2817	-0-	-2205 B	-0-			502 1		2100 2	N	195	364 1		249
								215 9							
02	4536 X	3982	-0-	-554 B	-0-			522 1		2976 2	N	440	358 1		331
								484 9							
03	3875 X	3598	-0-	-277 B	-0-			524 1		2705 2	N	335	364 1		302
								369 9							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
LA RUCIA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 185926		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189					
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-			888 2			N	-0-			157
11	1590 N	1457	-0-	-133 B	-0-			1457 2			N	-0-			157
12	1364 N	1003	-0-	-361 B	-0-			1003 2			N	-0-			157
01	899 N	833	-0-	-66 B	-0-			833 2			N	-0-			157
02	1372 N	1052	-0-	-320 B	-0-			1052 2			N	-0-			157
*03	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-			1421 2			N	-0-			157

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
VILLARREAL				WELL #: 28	RRCID -> 129651		COMPL. DATE 12/06/1988			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLARREAL				WELL #: 2	RRCID -> 284254		COMPL. DATE 12/09/2017			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047					
10	620 N	305	-0-	-315 B	-0-			20 1		285 3	N	-0-			47
11	270 N	236	-0-	-34 B	-0-			17 1		219 3	N	-0-			47
12	341 N	217	-0-	-124 B	-0-			11 1		206 3	N	-0-			47
01	310 N	204	-0-	-106 B	-0-			9 1		195 3	N	-0-			47
02	224 N	146	-0-	-78 B	-0-			10 1		136 3	N	-0-			47
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-						N	NO RPT			47

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2)				48631 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656											
MARSHALL BROS.				WELL #: 7 C	RRCID -> 132892		COMPL. DATE 10/17/1989			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)			48631 336		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656										
STATE-MARSHALL			WELL #: 45 U		RRCID -> 133959		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5981 - 5993		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H)			48631 823		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656										
MARSHALL BROS.			WELL #: 7 T		RRCID -> 132891		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7238 - 7250		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)			48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067										
DE GARZA, J.M.			WELL #: 2		RRCID -> 098444		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7103 - 7114		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5530)			48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
XOG OPERATING LLC			945921										
DE PENA, V. L.			WELL #: 1		RRCID -> 143491		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 5530 - 5540		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6280)			48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
GWM OPERATING COMPANY, LLC			339677										
DE GARZA, J.M.			WELL #: 1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6276 - 6286		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
ORO RESOURCES, LLC		626507													
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760		PERF.12332 - 12596					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1762 - 2262					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12582 - 13188					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495		PERF.12526 - 13032					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12310 - 12818					
10	DLQ G-10	108	-0-	108	580	56	2	52	9	Y	47	165	1		614
11	DLQ G-10	39	-0-	39	619	39	2			Y	-0-				614
12	DLQ G-10	67	-0-	67	686	4	2	63	9	Y	57				671
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				671
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				671
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				671

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12502 - 13064					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 195099		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13153		PERF.12423 - 12948					
10	DLQ G-10	2149	-0-	2149	6663	1724	2	425	9	Y	386	348	1		98
11	DLQ G-10	1735	-0-	1735	8398	1197	2	538	9	Y	489	526	1		61
12	DLQ G-10	222	-0-	222	8620	130	2	92	9	Y	84				145
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				145
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				145
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				145

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 - 12450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446											
BEVAN BROS		WELL #:		2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835				
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M106E	RRCID ->	191781	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11558 - 11568				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2022															

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M103E	RRCID ->	195064	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11534 - 11591				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2022															

ORO RESOURCES, LLC				626507											
YEARLY		WELL #:		1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.// 626507														
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.											
	2	189833	04/17/2002	13750	11304 - 11470											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	11050 - 11572			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEAR				WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11350 - 11572			
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		7			Y	-0-					437
11	DLQ G-10		30	-0-	30		37	11 2	19 9	Y	17					454
12	DLQ G-10		24	-0-	24		61	1 2	23 9	Y	21					475
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					475
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					475
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					475

YEAR				WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11400 - 11574			
10	DLQ G-10		348	-0-	348		1146	305 2	43 9	Y	39					40
11	DLQ G-10		255	-0-	255		1401	212 2	43 9	Y	39					79
12	1734 N		333	-0-	-1401		-0-	23 2	310 9	Y	282	361 1				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11436 - 11660			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	11389 - 12413			
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	15					405
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	11					416
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	11					427
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					427
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					427
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					427

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11178 - 12406			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 - 12162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 - 11680				
10	DLQ G-10	436	-0-	436	1508	397	2	39	9	Y	35				49
11	DLQ G-10	303	-0-	303	1811	275	2	28	9	Y	25				74
12	DLQ G-10	147	-0-	147	1958	30	2	117	9	Y	106	180	1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558 - 11658				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KLUMP (9760)		49860 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
MIDAS RESOURCES, INC.		564682													
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	223461	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9987 - 10002				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE)		50085 152		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL							
LORAC, INC.		508936													
PETERS, LEILA, EST. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	039766	COMPL. DATE	03/08/1966	TOTAL DEPTH	2655	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS)		50085 456		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL							
LORAC, INC.		508936													
PETERS, W. R. "D"		WELL #:		C 2	RRCID ->	011151	COMPL. DATE	08/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:		136	RRCID ->	191116	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2310 - 2317
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2114 - 2332
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)				50088 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5772 - 5782
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)				50088 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:		201	RRCID ->	197818	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6054 - 6058
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8)				50088 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. 'A'		WELL #:		196	RRCID ->	168953	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOOPTMAN (YEGUA 7300)				50224 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
BRIDWELL OIL CO.				092480								
J-BAR		WELL #:		1	RRCID ->	256359	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7182 - 7199
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2522 3	22 9	N	20			116
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2253 3	19 9	N	17			133
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2138 3	24 9	N	22			155
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2080 3	47 9	N	43			198
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1590 3	48 9	N	44	198 1		44
*03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2113 3	28 9	N	25			69

KRISTI (HOCKLEY)			50300 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STARR		
MILAM PETROLEUM COMPANY			566810									
SALINAS, DORA M			WELL #: 3		RRCID -> 124379			COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALINAS, DORA M.			WELL #: 4		RRCID -> 125439			COMPL. DATE 09/06/1987		TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)			50658 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 011328			COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 3 L		RRCID -> 011338			COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012		
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4480	2	7	9	Y	37
11	4200	X	4048	-0-	-152	-0-	4040	2	8	9	Y	38
12	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	3780	2	20	9	Y	41
01	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3720	2	1	9	Y	42
02	3920	X	3366	-0-	-554	-0-	3360	2	6	9	Y	40
03	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3680	2	2	9	Y	37

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 8 T		RRCID -> 011341			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 038833			COMPL. DATE 04/25/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	7585 - 7646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							28
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020													

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2790	2	13 9	Y	12	11 1	7
11	2700 X	2598	-0-	-102	-0-	2590	2	8 9	Y	7	10 1	4
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2790	2	22 9	Y	20	20 1	4
01	2790 N	2762	-0-	-28	-0-	2760	2	2 9	Y	2		6
*02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2520	2	13 9	Y	12	12 1	6
03	2790 N	2752	-0-	-38	-0-	2740	2	12 9	Y	11	12 1	5

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4645	2	2 9	Y	2	1 1	55
11	4440 X	3560	-0-	-880	-0-	3557	2	3 9	Y	3	2 1	56
12	4588 X	1987	-0-	-2601	-0-	1987	2		Y	-0-	2 1	54
01	4650 X	920	-0-	-3730	-0-	920	2		Y	-0-		54
*02	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4293	2	3 9	Y	3	2 1	55
03	4650 X	2184	-0-	-2466	-0-	2177	2	7 9	Y	6	3 1	58

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982
10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5580	2	12 9	N	11	12 1	86
11	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5400	2	12 9	N	11	13 1	84
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5760	2	25 9	N	23	25 1	82
01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5580	2	3 9	N	3		85
*02	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5220	2	15 9	N	14	13 1	86
*03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5310	2	13 9	N	12	13 1	85

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO 8090)			50658 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
LA BLANCA G.U.			WELL #: 45 T		RRCID -> 170447		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO 11300)			50658 013		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 44		RRCID -> 167196		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BLANCA (6600)			50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC			076425									
LA BLANCA 46			WELL #: 46		RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (9400)			50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A			
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-			109
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	2	Y	-0-			109
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	6	3	1	112
01	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2	Y	-0-			112
02	812 N	560	-0-	-252	-0-	560	2	Y	-0-	1	1	111
03	930 N	605	-0-	-325	-0-	605	2	Y	-0-	1	1	110

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A					
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3720	2	136	9	Y	124	146	1	666
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3540	2	118	9	Y	107	147	1	626
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4550	2	322	9	Y	293	304	1	615
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4650	2	33	9	Y	30			645
*02	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4200	2	163	9	Y	148	147	1	646
*03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4660	2	165	9	Y	150	148	1	648

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	511	1	547	2	N	-0-					88
11	990 N	727	-0-	-263 B	-0-	161	1	566	2	N	-0-					88
12	12425 X	12425	-0-	-0- B	-0-	277	1	12148	2	N	-0-					88
01	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	168	1	1240	2	N	-0-					88
02	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	83	1	1023	2	N	-0-					88
03	1612 X	1341	-0-	-271 B	-0-	277	1	1064	2	N	-0-					88

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

10	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	274	1	547	2	N	-0-					141
11	1200 N	578	-0-	-622 B	-0-	128	1	450	2	N	-0-					141
12	1240 N	1181	-0-	-59 B	-0-	263	1	918	2	N	-0-					141
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	136	1	1002	2	N	12					153
								13	9							
02	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	82	1	1013	2	N	-0-					153
03	1178 N	978	-0-	-200 B	-0-	202	1	776	2	N	-0-					153

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/22/2021

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HOWELL, J.J.				WELL #: 5	RRCID -> 174738	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 9082	- 9290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOWELL, J.J.				WELL #: 6	RRCID -> 178689	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8506	- 8938		
10	837 N	615	-0-	-222	-0-	615 2		Y	-0-			96
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-			96
12	775 N	181	-0-	-594	-0-	181 2		Y	-0-			96
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-			96
02	DLQ G-10	750	-0-	750	750	750 2		Y	-0-			96
03	DLQ G-10	554	-0-	554	1304	554 2		Y	-0-			96

HOWELL, J.J.				WELL #: 7	RRCID -> 182346	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9234	- 9258		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOWELL J J				WELL #: 8	RRCID -> 187270	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8743	- 8836		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
AL-MARTINEZ STATE #1				WELL #: 1	RRCID -> 162690	COMPL. DATE 01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7556	- 7870		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BENTSEN BROS.-STATE				WELL #: 3	RRCID -> 011360	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 7736	- 8154		
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	45 1	996 2	Y	45	46 0		8
						50 9						
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	43 1	969 2	Y	29	32 0		5
						32 9						
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	45 1	1019 2	Y	29	30 0		4
						32 9						
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	45 1	994 2	Y	29	29 0		4
						32 9						
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	41 1	889 2	Y	25	25 0		4
						28 9						
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45 1	968 2	Y	32	30 0		6
						35 9						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 -	9002
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5518 X	5291	-0-	-227	-0-	225 1	4988 2	Y	71	66 0		12	
11	5310 X	5223	-0-	-87	-0-	218 1	4927 2	Y	71	70 0		13	
12	5518 X	5158	-0-	-360	-0-	216 1	4867 2	Y	68	72 0		9	
01	5518 X	5336	-0-	-182	-0-	228 1	5032 2	Y	69	68 0		10	
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	211 1	4541 2	Y	59	59 0		10	
03	5332 X	5220	-0-	-112	-0-	227 1	4909 2	Y	76	71 0		15	

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 -	7870
10	7471 X	6379	-0-	-1092	-0-	271 1	5995 2	Y	103	112 0		18	
11	7200 X	6760	-0-	-440	-0-	285 1	6463 2	Y	11	27 0		2	
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	318 1	7144 2	Y	12	12 0		2	
01	7409 X	6559	-0-	-850	-0-	284 1	6263 2	Y	11	11 0		2	
02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	250 1	5393 2	Y	10	10 0		2	
*03	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	331 1	7152 2	Y	12	12 0		2	

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 -	8691
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	50 1	1116 2	Y	-0-			-0-	
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	48 1	1088 2	Y	-0-			-0-	
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	48 1	1070 2	Y	-0-			-0-	
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	41 1	903 2	Y	-0-			-0-	
02	1064 N	1031	-0-	-33	-0-	46 1	985 2	Y	-0-			-0-	
03	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	49 1	1057 2	Y	-0-			-0-	

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 -	8000
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	196 1	4342 2	Y	-0-			-0-	
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	179 1	4046 2	Y	42	34 0		8	
12	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	189 1	4254 2	Y	41	43 0		6	
01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	182 1	4008 2	Y	40	40 0		6	
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	157 1	3384 2	Y	35	35 0		6	
*03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	178 1	3852 2	Y	45	42 0		9	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 - 8536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8897 X	7980	-0-	-917	-0-	342	1	7575	2	Y	57	50 0	10
11	8610 X	7861	-0-	-749	-0-	63	9	7510	2	Y	17	24 0	3
12	8897 X	6820	-0-	-2077	-0-	19	9	6511	2	Y	17	18 0	2
01	8463 X	5564	-0-	-2899	-0-	290	1	5303	2	Y	18	17 0	3
02	7336 X	3841	-0-	-3495	-0-	19	9	3655	2	Y	15	15 0	3
03	8122 X	3697	-0-	-4425	-0-	241	1	3514	2	Y	18	17 0	4
						20	9						
MARTINEZ-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 - 9250
10	279 X	195	-0-	-84	-0-	7	2	188	9	Y	171	171 0	29
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	146	149 0	26
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	174	1	3911	2	Y	143	149 0	20
						157	9						
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	160	1	3522	2	Y	141	140 0	21
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	155	9	932	2	Y	65	75 0	11
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	43	1						
						72	9						
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237
10	7626 X	6824	-0-	-802	-0-	285	1	6315	2	Y	204	205 0	35
						224	9						
11	7290 X	6619	-0-	-671	-0-	272	1	6151	2	Y	178	181 0	32
						196	9						
12	7254 X	6956	-0-	-298	-0-	288	1	6478	2	Y	173	181 0	24
						190	9						
01	7099 X	6388	-0-	-711	-0-	269	1	5929	2	Y	173	171 0	26
						190	9						
02	6244 X	5749	-0-	-495	-0-	248	1	5338	2	Y	148	148 0	26
						163	9						
03	6913 X	6406	-0-	-507	-0-	277	1	5971	2	Y	144	141 0	29
						158	9						
HOWELL, J.J.				WELL #:	3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BARRERA, F. - STATE				WELL #:	3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	8	1	190	2	Y	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	8	1	180	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID -> 087686				COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

10		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	155 1	3435 2	Y	8	7 0		1			
							9 9									
11		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	108 1	2443 2	Y	22	19 0		4			
							24 9									
12		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	89 1	2006 2	Y	20	21 0		3			
							22 9									
01		1798 X	1597	-0-	-201	-0-	68 1	1507 2	Y	20	20 0		3			
							22 9									
02		2240 X	658	-0-	-1582	-0-	29 1	618 2	Y	10	11 0		2			
							11 9									
03		2480 X	1248	-0-	-1232	-0-	55 1	1181 2	Y	11	11 0		2			
							12 9									

HOWELL, J.J.				WELL #:		4	RRCID -> 092087				COMPL. DATE 01/05/1981			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144		

10		3875 X	2783	-0-	-1092	-0-	118 1	2601 2	Y	58	60 0		10			
							64 9									
11		3750 X	3327	-0-	-423	-0-	140 1	3168 2	Y	17	24 0		3			
							19 9									
12		3875 X	3604	-0-	-271	-0-	153 1	3432 2	Y	17	18 0		2			
							19 9									
01		3875 X	3561	-0-	-314	-0-	154 1	3387 2	Y	18	17 0		3			
							20 9									
02		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	137 1	2960 2	Y	15	15 0		3			
							17 9									
*03		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	150 1	3231 2	Y	19	18 0		4			
							21 9									

HOWELL, J.J.				WELL #:		5	RRCID -> 093203				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170		

10		5022 X	4604	-0-	-418	-0-	197 1	4361 2	Y	42	44 0		7			
							46 9									
11		4860 X	4535	-0-	-325	-0-	191 1	4334 2	Y	9	14 0		2			
							10 9									
12		4836 X	4667	-0-	-169	-0-	198 1	4460 2	Y	8	9 0		1			
							9 9									
01		4836 X	4045	-0-	-791	-0-	175 1	3861 2	Y	8	8 0		1			
							9 9									
02		4368 X	4293	-0-	-75	-0-	190 1	4095 2	Y	7	7 0		1			
							8 9									
03		4681 X	4388	-0-	-293	-0-	194 1	4183 2	Y	10	9 0		2			
							11 9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 093756				COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486		

10		3565 X	3074	-0-	-491	-0-	130 1	2866 2	Y	71	74 0		12			
							78 9									
11		3420 X	3082	-0-	-338	-0-	128 1	2909 2	Y	41	46 0		7			
							45 9									
12		3379 X	3098	-0-	-281	-0-	130 1	2923 2	Y	41	42 0		6			
							45 9									
01		3379 X	2540	-0-	-839	-0-	108 1	2388 2	Y	40	40 0		6			
							44 9									
02		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	128 1	2754 2	Y	34	34 0		6			
							37 9									
03		3193 X	2879	-0-	-314	-0-	125 1	2706 2	Y	44	41 0		9			
							48 9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 6658 - 6716		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7776 - 8180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF. 7840 - 7860		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 6656 - 6666		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8296 - 8690		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
BENTSEN BROS. "B"			WELL #:		9	RRCID -> 150643			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

10		3193 X	2835	-0-	-358	-0-		117	1	2600	2	Y	107	136	0	18
								118	9							
11		3000 X	2651	-0-	-349	-0-		111	1	2503	2	Y	34	46	0	6
								37	9							
12		3131 X	2690	-0-	-441	-0-		113	1	2542	2	Y	32	34	0	4
								35	9							
01		3131 X	2763	-0-	-368	-0-		118	1	2609	2	Y	33	32	0	5
								36	9							
02		2464 X	2356	-0-	-108	-0-		103	1	2222	2	Y	28	28	0	5
								31	9							
03		2728 X	2665	-0-	-63	-0-		116	1	2510	2	Y	35	33	0	7
								39	9							

LA COPITA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 151468			COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052				

10		8060 X	7835	-0-	-225	-0-		335	1	7423	2	Y	70	71	0	12
								77	9							
11		7800 X	7615	-0-	-185	-0-		320	1	7241	2	Y	49	52	0	9
								54	9							
12		7874 X	7764	-0-	-110	-0-		328	1	7383	2	Y	48	50	0	7
								53	9							
01		7874 X	7746	-0-	-128	-0-		334	1	7360	2	Y	47	47	0	7
								52	9							
02		6860 X	6820	-0-	-40	-0-		300	1	6475	2	Y	41	41	0	7
								45	9							
*03		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-		349	1	7526	2	Y	53	50	0	10
								58	9							

HOWELL, J.J.			WELL #:		2	RRCID -> 151766			COMPL. DATE 11/02/1994			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151				

10		7130 X	6605	-0-	-525	-0-		285	1	6299	2	Y	19	16	0	3
								21	9							
11		7620 X	4986	-0-	-2634	-0-		206	1	4670	2	Y	100	85	0	18
								110	9							
12		7874 X	6781	-0-	-1093	-0-		284	1	6386	2	Y	101	105	0	14
								111	9							
01		7874 X	6784	-0-	-1090	-0-		290	1	6384	2	Y	100	99	0	15
								110	9							
02		6832 X	5979	-0-	-853	-0-		261	1	5623	2	Y	86	86	0	15
								95	9							
03		6789 X	6700	-0-	-89	-0-		291	1	6287	2	Y	111	104	0	22
								122	9							

BENTSEN BROS. - STATE			WELL #:		6	RRCID -> 152686			COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570				

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	470	1	10409	2	Y	107	89 0	18
						118	9						
11	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	445	1	10077	2	Y	259	230 0	47
						285	9						
12	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	462	1	10380	2	Y	251	263 0	35
						276	9						
01	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	449	1	9890	2	Y	250	248 0	37
						275	9						
02	10080 X	9308	-0-	-772	-0-	402	1	8671	2	Y	214	214 0	37
						235	9						
*03	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	482	1	10408	2	Y	277	259 0	55
						305	9						

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630	
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	155	1	3431	2	Y	5	4 0	1
						6	9						
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	180	1	4075	2	Y	23	20 0	4
						25	9						
12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	142	1	3193	2	Y	23	24 0	3
						25	9						
01	2883 X	2852	-0-	-31	-0-	123	1	2704	2	Y	23	23 0	3
						25	9						
02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	105	1	2271	2	Y	20	20 0	3
						22	9						
03	2201 X	1862	-0-	-339	-0-	81	1	1752	2	Y	26	24 0	5
						29	9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974 - 8876	
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	126	1	2789	2	Y	93	94 0	16
						102	9						
11	2880 N	2854	-0-	-26	-0-	117	1	2651	2	Y	78	80 0	14
						86	9						
12	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	123	1	2769	2	Y	76	79 0	11
						84	9						
01	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	128	1	2813	2	Y	75	75 0	11
						83	9						
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	111	1	2399	2	Y	65	65 0	11
						72	9						
*03	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	128	1	2757	2	Y	84	78 0	17
						92	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	256	1	5656	2	Y	27	25 0	5
11	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	30	9	5696	2	Y	37	35 0	7
12	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	41	9	6142	2	Y	36	38 0	5
01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	273	1	6332	2	Y	36	36 0	5
02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	40	9	5790	2	Y	31	31 0	5
*03	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	287	1	6258	2	Y	40	37 0	8
						40	9						
						268	1						
						34	9						
						290	1						
						44	9						

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

10	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	258	1	5711	2	Y	215	228 0	37
11	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	237	9	5748	2	Y	9	44 0	2
12	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	254	1	5780	2	Y	8	9 0	1
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	10	9	5679	2	Y	8	8 0	1
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	257	1	4919	2	Y	7	7 0	1
*03	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	9	9	5920	2	Y	10	9 0	2
						258	1						
						228	1						
						8	9						
						274	1						
						11	9						

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	84	1	1862	2	Y	5	5 0	1
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	6	9	1812	2	Y	-0-	1 0	-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	80	1	1809	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	84	1	1853	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	73	1	1579	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-	-0-	-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

10	4526 X	4391	-0-	-135	-0-	189	1	4189	2	Y	12	13 0	2
11	4380 X	4347	-0-	-33	-0-	13	9	4154	2	Y	9	9 0	2
12	4526 X	4521	-0-	-5	-0-	183	1	4320	2	Y	8	9 0	1
01	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	10	9	4351	2	Y	8	8 0	1
02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	192	1	3842	2	Y	7	7 0	1
03	4433 X	4174	-0-	-259	-0-	9	9	3979	2	Y	10	9 0	2
						178	1						
						8	9						
						184	1						
						11	9						

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 199557		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 12		RRCID -> 199634		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794					
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31 1	677 2	Y	45	42 0			8
						50 9							
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	14 1	308 2	Y	46	46 0			8
						51 9							
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	7 1	160 2	Y	49	50 0			7
						54 9							
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	8 1	174 2	Y	48	48 0			7
						53 9							
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	Y	42	42 0			7
						46 9							
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	14 1	300 2	Y	54	50 0			11
						59 9							

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 203830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192					
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	58 1	1278 2	Y	4	4 0			1
						4 9							
11	1140 N	969	-0-	-171	-0-	41 1	928 2	Y	-0-	1 0			-0-
12	1116 N	941	-0-	-175	-0-	40 1	901 2	Y	-0-				-0-
01	1333 N	995	-0-	-338	-0-	43 1	952 2	Y	-0-				-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47 1	1007 2	Y	-0-				-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	42 1	896 2	Y	-0-				-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205373		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774					
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	104 1	2307 2	Y	56	47 0			10
						62 9							
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	99 1	2232 2	Y	177	155 0			32
						195 9							
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	103 1	2310 2	Y	172	180 0			24
						189 9							
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	91 1	2007 2	Y	172	170 0			26
						189 9							
02	2212 N	2210	-0-	-2	-0-	91 1	1958 2	Y	146	147 0			25
						161 9							
*03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	99 1	2147 2	Y	189	177 0			37
						208 9							

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 10		RRCID -> 206391		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798					
10	5859 X	5582	-0-	-277	-0-	238 1	5277 2	Y	61	65 0			10
						67 9							
11	5670 X	4958	-0-	-712	-0-	208 1	4714 2	Y	33	37 0			6
						36 9							
12	5859 X	5658	-0-	-201	-0-	240 1	5385 2	Y	30	32 0			4
						33 9							
01	5828 X	5318	-0-	-510	-0-	229 1	5054 2	Y	32	31 0			5
						35 9							
02	5124 X	4851	-0-	-273	-0-	214 1	4608 2	Y	26	26 0			5
						29 9							
03	5673 X	4715	-0-	-958	-0-	207 1	4471 2	Y	34	32 0			7
						37 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 - 9543
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	149 1	3304 2	Y	105	89 0	18	
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	116 9	2588 2	Y	129	124 0	23	
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	114 1	3206 2	Y	131	136 0	18	
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	142 9	3307 2	Y	130	129 0	19	
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	143 1	3100 2	Y	111	111 0	19	
*03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	144 9	3557 2	Y	144	135 0	28	
						150 1						
						143 9						
						144 1						
						122 9						
						165 1						
						158 9						

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	227 1	5014 2	Y	62	53 0	11	
11	5070 X	4933	-0-	-137	-0-	68 9	4639 2	Y	81	77 0	15	
12	5239 X	4566	-0-	-673	-0-	205 1	4289 2	Y	78	82 0	11	
01	5239 X	4467	-0-	-772	-0-	89 9	4191 2	Y	78	77 0	12	
02	4816 X	4699	-0-	-117	-0-	191 1	4421 2	Y	66	67 0	11	
03	5301 X	4820	-0-	-481	-0-	86 9	4516 2	Y	86	80 0	17	
						190 1						
						86 9						
						205 1						
						73 9						
						209 1						
						95 9						

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 - 10481
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		-0-	
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600 2		Y	-0-		-0-	
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2		Y	-0-		-0-	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-		-0-	
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	499 2		Y	-0-		-0-	
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2		Y	-0-		-0-	

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48 1	1071 2	Y	6	5 0	1	
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	7 9	794 2	Y	23	20 0	4	
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	35 1	818 2	Y	22	23 0	3	
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	25 9	1045 2	Y	22	22 0	3	
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	36 1	1073 2	Y	19	19 0	3	
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	24 9	962 2	Y	25	23 0	5	
						47 1						
						24 9						
						50 1						
						21 9						
						45 1						
						28 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7162 - 8884	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3100 N	3331	-0-	231	280	144	1	3177	2	Y	9	7 0	2
11	2599 N	2319	-0-	-280	-0-	10	9	2204	2	Y	16	15 0	3
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	18	9	3402	2	Y	16	17 0	2
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	151	1	3199	2	Y	16	16 0	2
02	2996 X	2920	-0-	-76	-0-	18	9	2776	2	Y	14	14 0	2
03	3565 X	3507	-0-	-58	-0-	129	1	3332	2	Y	19	17 0	4
						15	9						
						21	9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880	
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	2	Y	-0-	-0-	
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	2	Y	-0-	-0-	
12	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	51	1	1156	2	Y	-0-	-0-	
01	1333 N	391	-0-	-942	-0-	17	1	374	2	Y	-0-	-0-	
02	1204 N	67	-0-	-1137	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-	
03	1209 N	45	-0-	-1164	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-	

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	683	2	31	9	N	28	102	
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	688	2	24	9	N	22	124	
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	769	2	28	9	N	25	149	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	736	2	44	9	N	40	189	
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	673	2	28	9	N	25	27	
03	775 N	647	-0-	-128	-0-	618	2	29	9	N	26	53	

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	-0-	
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-	-0-	
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-	-0-	
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	-0-	
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	-0-	
03	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			Y	-0-	-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 7096 - 8091		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6014 X	5865	-0-	-149	-0-	253 1	5589 2	Y	21	17 0		4
							23 9						
11		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	250 1	5660 2	Y	50	45 0		9
							55 9						
12		6138 X	5803	-0-	-335	-0-	245 1	5504 2	Y	49	51 0		7
							54 9						
01		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	266 1	5857 2	Y	48	48 0		7
							53 9						
02		5124 X	5086	-0-	-38	-0-	223 1	4817 2	Y	42	42 0		7
							46 9						
*03		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	253 1	5455 2	Y	54	50 0		11
							59 9						

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7864 - 8344	
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-		217 1	4807 2	Y	5	4 0	1
							6 9					
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-		208 1	4710 2	Y	9	8 0	2
							10 9					
12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-		223 1	5017 2	Y	8	9 0	1
							9 9					
01	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		231 1	5092 2	Y	8	8 0	1
							9 9					
02	4592 X	3530	-0-	-1062	-0-		156 1	3366 2	Y	7	7 0	1
							8 9					
03	5239 X	4836	-0-	-403	-0-		214 1	4611 2	Y	10	9 0	2
							11 9					

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF. 8358 - 8997	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8402 - 8412	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	132 1	2916 2	Y	16	13 0	3
11	2580 X	2284	-0-	-296	-0-	18 9	2165 2	Y	21	20 0	4
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	23 9	3026 2	Y	20	21 0	3
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	135 1	3081 2	Y	20	20 0	3
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	22 9	2757 2	Y	17	17 0	3
*03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	140 1	2854 2	Y	22	21 0	4
						22 9					
						128 1					
						19 9					
						132 1					
						24 9					

HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190		
10	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	210 1	4641 2	Y	41	35 0	7
11	4290 X	3919	-0-	-371	-0-	45 9	3653 2	Y	95	85 0	17
12	4433 X	3654	-0-	-779	-0-	161 1	3402 2	Y	92	96 0	13
01	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	105 9	4541 2	Y	92	91 0	14
02	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	151 1	4189 2	Y	79	79 0	14
*03	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	101 9	4546 2	Y	101	95 0	20
						206 1					
						194 1					
						87 9					
						211 1					
						111 9					

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900		
10	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	55 1	1215 2	Y	22	21 0	4
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	24 9	1180 2	Y	37	34 0	7
12	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	52 1	1198 2	Y	35	37 0	5
01	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	41 9	1199 2	Y	35	35 0	5
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	53 1	1071 2	Y	30	30 0	5
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	39 9	1165 2	Y	40	37 0	8
						54 1					
						44 9					

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472		
10	13113 X	10958	-0-	-2155	-0-	472 1	10453 2	Y	30	32 0	5
11	12240 X	10256	-0-	-1984	-0-	33 9	9800 2	Y	21	22 0	4
12	12028 X	10326	-0-	-1702	-0-	433 1	9865 2	Y	20	21 0	3
01	11470 X	10108	-0-	-1362	-0-	23 9	9648 2	Y	20	20 0	3
02	8736 X	8722	-0-	-14	-0-	439 1	8317 2	Y	17	17 0	3
03	9672 X	9200	-0-	-472	-0-	22 9	8771 2	Y	21	20 0	4
						438 1					
						22 9					
						386 1					
						19 9					
						406 1					
						23 9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	597 1 127 9	13219 2	Y	115	116 0	20
11	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	502 1 68 9	11358 2	Y	62	71 0	11
12	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	497 1 66 9	11165 2	Y	60	63 0	8
01	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	567 1 67 9	12493 2	Y	61	60 0	9
02	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	532 1 57 9	11480 2	Y	52	52 0	9
*03	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	608 1 73 9	13126 2	Y	66	62 0	13

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

10	372 N	340	-0-	-32	-0-	15 1	325 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	16 1	373 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	17 1	377 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	16 1	341 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	17 1	365 2	Y	-0-	-0-	-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
 GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			29
01	93 N	86	-0-	-7	-0-		86 3			N	-0-			29
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-			29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682		
10	3782 X	3736	-0-	-46	-0-	571 1	3161 3	Y	4					36
11	3660 X	3585	-0-	-75	-0-	541 1	3044 3	Y	-0-					36
12	3782 X	3017	-0-	-765	-0-	479 1	2531 3	Y	6	37 1				5
01	3782 X	3234	-0-	-548	-0-	453 1	2771 3	Y	9					14
02	3416 X	2921	-0-	-495	-0-	397 1	2518 3	Y	5					19
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			19

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680		
10	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	115 1	1380 3	Y	12					25
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	148 1	1742 3	Y	-0-					25
12	1488 X	1351	-0-	-137	-0-	84 1	1250 3	Y	15	35 1				5
01	1519 X	1062	-0-	-457	-0-	17 9	989 3	Y	16					21
02	1764 X	727	-0-	-1037	-0-	55 1	683 3	Y	9					30
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	18 9				Y	NO RPT			30

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 - 9677		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	145	1	1749	3	Y	11		41
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	12	9	167	1	Y	-0-		41
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	133	1	1985	3	Y	15	49 1	7
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	17	9	104	1	Y	7		14
02	1680 N	1247	-0-	-433	-0-	8	9	59	1	Y	2		16
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	2	9			Y	NO RPT		16

BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837	
10	8649 X	5008	-0-	-3641	-0-	382	1	4607	3	Y	17		46
11	8370 X	4505	-0-	-3865	-0-	19	9	352	1	Y	-0-		46
12	8649 X	6106	-0-	-2543	-0-	383	1	5697	3	Y	24	61 1	9
01	6944 X	5607	-0-	-1337	-0-	26	9	292	1	Y	36		45
02	6272 X	5114	-0-	-1158	-0-	40	9	240	1	Y	18		63
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	20	9			Y	NO RPT		63

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020	
10	2449 N	2312	-0-	-137	-0-	2312	3			N	-0-		42
11	2430 N	2229	-0-	-201	-0-	2229	3			N	-0-		42
12	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298	3			N	-0-		42
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-		42
02	2072 N	1982	-0-	-90	-0-	1982	3			N	-0-		42
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640	
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	388	3	44	9	N	40		209
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	357	3	55	9	N	50	185 1	74
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	364	3	163	9	N	148	183 1	39
01	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-		39
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	309	3	121	9	N	110		149
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		149

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																	
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964																	
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		133	1	1692	3	Y	78	45	1		56
								86	9								
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-		40	1	878	3	Y	53	77	1		32
								58	9								
12	3100	N	3629	-0-	529	529		70	1	3426	3	Y	121	97	1		56
								133	9								
01	2913	N	2384	-0-	-529	-0-		62	1	2221	3	Y	92	100	1		48
								101	9								
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		51	1	1488	3	Y	77	96	1		29
								85	9								
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						Y	NO RPT				29

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300																	
10	682	N	612	-0-	-70	-0-		47	1	565	3	Y	-0-				-0-
11	720	N	520	-0-	-200	-0-		41	1	479	3	Y	-0-				-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-		55	1	822	3	Y	-0-				-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-		55	1	997	3	Y	-0-				-0-
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		50	1	1010	3	Y	-0-				-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-						Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175							
HEARD		WELL #: 3		RRCID -> 207519		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT UNDERAGE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT	-0-

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 207916		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 208762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773	
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 3	Y	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-	-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		Y	NO RPT	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 218682		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332	
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	-0-	-0-
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-	-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-	-0-
01	496 X	435	-0-	-61	-0-	23 1	Y	-0-	-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRANNAN		WELL #: 6		RRCID -> 218794		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	10 1	Y	-0-	-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	8 1	Y	-0-	-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	7 1	Y	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRANNAN		WELL #: 5		RRCID -> 218967		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175	
10	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	86 1	Y	-0-	-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	88 1	Y	-0-	-0-
12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	63 1	Y	-0-	-0-
01	1116 N	967	-0-	-149	-0-	51 1	Y	-0-	-0-
02	1036 N	892	-0-	-144	-0-	42 1	Y	-0-	-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		Y	NO RPT	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 222801		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

10		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

10		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	125	1	1503	3	Y	46	30	1			38
							51	9									
11		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	100	1	1183	3	Y	56	67	1			27
							62	9									
12		1581 X	717	-0-	-864	-0-	41	1	607	3	Y	63	57	1			33
							69	9									
01		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	86	1	1546	3	Y	62	64	1			31
							68	9									
*02		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	3	Y	77	83	1			25
							85	9									
03		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					25

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

10		403 N	290	-0-	-113	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
11		330 N	220	-0-	-110	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
12		279 N	155	-0-	-124	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	-0-					-0-
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	69	1	872	3	Y	40	25	1			31
							44	9									
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	3	Y	49	57	1			23
							54	9									
12		3100 N	3980	-0-	880	880	78	1	3834	3	Y	62	54	1			31
							68	9									
01		2955 N	2075	-0-	-880	-0-	55	1	1969	3	Y	46	52	1			25
							51	9									
*02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	44	1	1306	3	Y	39	49	1			15
							43	9									
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					15

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	94	1	1191	3	Y	-0-					-0-
11		3000 N	3633	-0-	633	633	159	1	3474	3	Y	-0-					-0-
12		3100 N	11728	-0-	8628	9261	235	1	11493	3	Y	-0-					-0-
01		3100 N	8186	-0-	5086	14347	222	1	7964	3	Y	-0-					-0-
*02		18913 X	4566	-0-	-14347	-0-	150	1	4416	3	Y	-0-					-0-
03		11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9360 - 9714	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9396 - 9536	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8375 - 8422	
10	620 N	275	-0-	-345	-0-	21	1	254	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	226	-0-	-374	-0-	18	1	208	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	13	1	187	3	Y	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	-0-	-0-
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9342 - 9686	
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	142	1	1798	3	Y	118	83 1 104
						130	9					
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	116	1	2539	3	Y	148	179 1 73
						163	9					
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	57	1	2777	3	Y	187	165 1 95
						206	9					
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	69	1	2455	3	Y	139	158 1 76
						153	9					
02	2632 N	2239	-0-	-393	-0-	69	1	2042	3	Y	116	147 1 45
						128	9					
03	3038 N	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT	45

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9115 - 9393	
10	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2131	3	86	9	Y	78	105
11	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	1970	3			Y	-0-	105
12	2108 N	1912	-0-	-196	-0-	1828	3	84	9	Y	76	155 1 26
01	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	1975	3	96	9	Y	87	113
*02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1885	3	53	9	Y	48	161
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT	161

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3			Y	-0-		-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 3			Y	-0-		-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 3			Y	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3			Y	-0-		-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29 3			Y	-0-		-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARZA-HITCHCOCK		ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 - 7234
10	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	42 1	12102	2	N	50		165
						55 9						
11	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	49 1	14001	2	N	114	195 1	84
						125 9						
12	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	52 1	14968	2	N	81		165
						89 9						
01	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	51 1	14526	2	N	64		229
						70 9						
02	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	47 1	13495	2	N	102	194 1	137
						112 9						
*03	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	52 1	14920	2	N	127	190 1	74
						140 9						

OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MUELLER EXPLORATION, INC. //CONT.// 592650
 GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6200 X	5491	-0-	-709	-0-	19	1	5419	2	N	48				152
11	7890 X	5224	-0-	-2666	-0-	53	9								
12	8153 X	4781	-0-	-3372	-0-	18	1	5095	2	N	101	191	1		62
01	8153 X	3638	-0-	-4515	-0-	111	9								
02	6636 X	4846	-0-	-1790	-0-	16	1	4685	2	N	73				135
03	5487 X	4712	-0-	-775	-0-	80	9								
						13	1	3588	2	N	34				169
						37	9								
						16	1	4712	2	N	107	196	1		80
						118	9								
						16	1	4639	2	N	52				132
						57	9								

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	1			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

10	217 N	40	-0-	-177	-0-	11	1	29	3	N	-0-				-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	183	1	185	3	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16	1			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 D90 ENERGY, LLC 195797
 MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5115	-0-	-0-	-5115	678		N	-0-		-0-
11	4037 R	3359	-0-	-678	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	3472 #	NO RPT	-0-	-3472	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	236 X	236	-0-	-0-	B	-0-	236 2	Y	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		627136		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
WELL #: 15		RRCID -> 275302		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 114C		RRCID -> 256358		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

LA GLORIA (BRANSON) J POSEY OPERATING LLC MYRICK		50744 195 427904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
WELL #:		1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8091 - 8138	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	DLQ G-10	226	-0-	226	780	226 2	Y	-0-			185
*05	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1851	1071 2	Y	-0-			185
06	DLQ G-10	226	-0-	226	2077	226 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4947	-0-	4947	7024	4947 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3131	-0-	3131	10155	3131 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2374	-0-	2374	12529	2374 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2683	-0-	2683	15212	2683 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2845	-0-	2845	18057	2799 2	46 9 Y	42			42
12	DLQ G-10	566	-0-	566	18623	566 2	Y	-0-			42
01	DLQ G-10	3842	-0-	3842	22465	3778 2	64 9 Y	58			100
02	DLQ G-10	11114	-0-	11114	33579	10991 2	123 9 Y	112	187 1		73
03	DLQ G-10	2220	-0-	2220	35799	2209 2	11 9 Y	10			83

LOGAS ENERGY, LLC CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
WELL #:		9 F		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8226 - 8247	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
WELL #:		7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8198 - 8216	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT		50744 312 505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WELL #:		57		RRCID -> 140491		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 7778 - 7791	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT		50744 338 505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
WELL #:		51		RRCID -> 058929		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2356 #	1666	-0-	-690	-0-	1664 2	2 9	Y	2	151
11	4036 R	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		Y	-0-	151
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	151
01	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	151
02	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	151
03	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-	151

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
 JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 164944		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #: 9 D		RRCID -> 179762		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 190382		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

LA GLORIA (LOS OLMOS)		50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DCP OPERATING COMPANY, LP		195959										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 116013		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 160080		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142					
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	26
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-	26
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	26
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	26
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 011395		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 011400		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1395 X	433	-0-	-962	-0-	433 3	N	-0-	-0-
11	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-	-0-
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557				
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879				
10	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800				
10	589 X	191	-0-	-398	-0-	191	3		N	-0-	-0-	
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538				
10	3200 X	-0-	-0-	-3200	-0-	-0-			Y	-0-	21	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013				
10	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-	79	
11	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		Y	-0-	79	
12	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		Y	-0-	79	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	79	
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-			Y	NO RPT	79	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 276357		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		RRCID -> 282281		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000								
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 2														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					234
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					234
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					234
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7			108

MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 284545		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990								
10	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	45	182	1			474
11	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	42					516
12	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	48					564
01	6231 X	2384	-0-	-3847	-0-	2370	3	14	9	N	13					577
02	5628 X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					577
*03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	444	7			133

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316														
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 125814		COMPL. DATE 10/17/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER		WELL #: 1		RRCID -> 129785		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) J POSEY OPERATING LLC MYRICK				50744 702 427904	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: BROOKS		
				WELL #:	1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8476 - 8505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRICK				WELL #:	2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8380 - 8424	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC KLUMPP-BARRERA				660286 1T	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8169 - 8175		

10		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	3	1 1		3
11		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	3	4 1		2
12		3193 X	1499	-0-	-1694	-0-	1496	3	3 9	N	3	5 1	-0-
01		2356 X	1145	-0-	-1211	-0-	1145	3		N	-0-		-0-
02		2128 X	944	-0-	-1184	-0-	944	3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (MYRICK) ORX RESOURCES, L.L.C. CHURCH OF THE BRETHERN				50744 715 627136	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: BROOKS		
				WELL #:	11	RRCID ->	278150	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7956 - 7964	

10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			724
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			724
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			724
01		DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	1010	3		Y	-0-		724
02		DLQ G-10	833	-0-	833	1843	833	3		Y	-0-		724
03		DLQ G-10	642	-0-	642	2485	636	2	6 9	Y	5	567 7	162

LA GLORIA (ROMONA) LOGAS ENERGY, LLC SEELIGSON, A. A.				50744 793 505860	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
				WELL #:	4 C	RRCID ->	011452	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7022 - 7030	

10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, N. (7750) ENERQUEST OPERATING L.L.C. S. MONTEMAYOR UNIT				50746 950 252058	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
				WELL #:	1	RRCID ->	210182	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7756 - 7768	

10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4 9	N	4		29
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6 9	N	5		34
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		34
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		34
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		85 N	85	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7303 - 7308
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7994 - 8250
10		1550 N	1471	-0-	-79	1405 2	66 9	N	60		84
11		1419 N	1419	-0-	-0-	1366 2	53 9	N	48		132
12		1488 N	1336	-0-	-152	1328 2	8 9	N	7		139
01		1457 N	1351	-0-	-106	1259 2	92 9	N	84	182 1	41
02		1316 N	1084	-0-	-232	1065 2	19 9	N	17		58
*03		1107 N	1107	-0-	-0-	1048 2	59 9	N	54		112

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6490 - 6510
10		6045 X	3288	-0-	-2757	1097 1	2191 2	N	-0-	152 1	165
11		5850 X	4424	-0-	-1426	980 1	3444 2	N	-0-		165
12		6045 X	4473	-0-	-1572	985 1	3435 2	N	48		213
						53 9					
01		4743 X	4413	-0-	-330	525 1	3859 2	N	26	185 1	54
						29 9					
02		4284 X	3897	-0-	-387	292 1	3596 2	N	8		62
						9 9					
03		4557 X	4528	-0-	-29	936 1	3592 2	N	-0-		62

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	6462 - 6482
10		1271 N	885	-0-	-386	295 1	590 2	N	-0-		76
11		2154 N	2154	-0-	-0-	477 1	1677 2	N	-0-		76
12		2098 N	2098	-0-	-0-	467 1	1631 2	N	-0-		76
01		1094 N	1094	-0-	-0-	131 1	961 2	N	2		78
						2 9					
02		1400 N	996	-0-	-404	75 1	921 2	N	-0-		78
03		1550 N	1154	-0-	-396	239 1	915 2	N	-0-		78

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
BLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6346 - 6368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3844 X	1673	-0-	-2171	-0-	559 1	1114 2	N	-0-			103
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			103
12		2945 X	2011	-0-	-934	-0-	427 1	1490 2	N	85			188
01		2263 X	1267	-0-	-996	-0-	94 9						
							143 1	1055 2	N	63	187 1		64
02		2044 X	1609	-0-	-435	-0-	69 9						
							117 1	1439 2	N	48			112
*03		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	53 9						
							575 1	2208 2	N	19			131
							21 9						

SMITH PRODUCTION INC.				789662									
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6638 - 6644	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WAGNER OIL COMPANY				891175									
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970	
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	393 1	535 3	N	29			111
							32 9						
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	-0-	378 1	580 3	N	-0-			111
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	-0-	385 1	576 3	N	7			118
							8 9						
01	961 N	905	-0-	-56	-0-	-0-	398 1	479 3	N	25			143
							28 9						
02	896 N	809	-0-	-87	-0-	-0-	320 1	438 3	N	46			189
							51 9						
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-			N	NO RPT			189

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	118 3	N	-0-			21
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	153 3	N	-0-			21
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-	103 1	154 3	N	-0-			21
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	143 3	N	-0-			21
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	139 3	N	-0-			21
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-			N	NO RPT			21

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 JILPETCO, INC. 432469
 HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	482	1	951	3	N	-0-					15
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	429	1	790	3	N	-0-					15
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	426	1	817	3	N	-0-					15
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	377	1	783	3	N	-0-					15
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	394	1	808	3	N	-0-					15
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					15

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	633	3	N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	842	3	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	79	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	3	N	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	77	1	1007	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		//CONT.//		50876 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
VESTER				WELL #: 1	RRCID -> 134189	COMPL. DATE 12/19/1989	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 4182	- 4184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
BRUNI MINERAL TRUST A-A				WELL #: 1	RRCID -> 069973	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH 10560	PERF. N/A				

10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
11	300 N	181	-0-	-119	-0-	181	2		Y	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-		-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B				WELL #: 3	RRCID -> 077960	COMPL. DATE 02/25/1987	TOTAL DEPTH 10114	PERF. 9723	- 9826			

10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-		-0-
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2		Y	-0-		-0-
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2		Y	-0-		-0-
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2		Y	-0-		-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-		-0-
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B				WELL #: 7	RRCID -> 134065	COMPL. DATE 03/24/1990	TOTAL DEPTH 11114	PERF.10578	- 10740			

10	1922 N	200	-0-	-1722	-0-	200	2		Y	-0-		-0-
11	390 N	122	-0-	-268	-0-	122	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 139223	COMPL. DATE 06/27/1991	TOTAL DEPTH 10818	PERF.10356	- 10498			

10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-		-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-		-0-
12	2573 N	2433	-0-	-140	-0-	2433	2		Y	-0-		-0-
01	2821 N	2014	-0-	-807	-0-	2014	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	3257	-0-	457	457	3257	2		Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3171	-0-	71	528	3171	2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB				WELL #: 9	RRCID -> 139464	COMPL. DATE 08/21/1991	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8572	- 8580			

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657													
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292													
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	Y	-0-		-0-
11	1050	N	852	-0-	-198	-0-	-0-	852	2	Y	-0-		-0-
12	992	N	677	-0-	-315	-0-	-0-	677	2	Y	-0-		-0-
01	1271	N	688	-0-	-583	-0-	-0-	688	2	Y	-0-		-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2	Y	-0-		-0-
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468													
10	868	N	30	-0-	-838	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
11	1170	N	129	-0-	-1041	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
12	837	N	85	-0-	-752	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384													
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-		-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-		-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	-0-	722	2	Y	-0-		-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	-0-	650	2	Y	-0-		-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-		-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250													
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-		-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-		-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-		-0-
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-		-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-		-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596													
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-		24
11	720	N	472	-0-	-248	-0-	-0-	472	2	Y	-0-		24
12	744	N	359	-0-	-385	-0-	-0-	359	2	Y	-0-		24
01	589	N	418	-0-	-171	-0-	-0-	418	2	Y	-0-		24
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	-0-	418	2	Y	-0-		24
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		24

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-	-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-	-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240												
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-	-0-
11		1200 N	794	-0-	-406	-0-	794	2		Y	-0-	-0-
12		1023 N	801	-0-	-222	-0-	801	2		Y	-0-	-0-
01		1054 N	841	-0-	-213	-0-	841	2		Y	-0-	-0-
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-	-0-
*03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-	-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411												
10		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		Y	-0-	-0-
11		3420 X	2684	-0-	-736	-0-	2684	2		Y	-0-	-0-
12		3844 X	2790	-0-	-1054	-0-	2790	2		Y	-0-	-0-
01		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				Y	-0-	-0-
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		Y	-0-	-0-
*03		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		Y	-0-	-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621												
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	48
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	48
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	48
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	48
02		112 N	53	-0-	-59	-0-	53	2		N	-0-	48
03		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-	48

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 - 8798	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		10	
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	Y	-0-		10	
12	248 N	83	-0-	-165	-0-	83	2	Y	-0-		10	
01	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2	Y	-0-		10	
02	168 N	24	-0-	-144	-0-	24	2	Y	-0-		10	
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2	Y	-0-		10	

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 - 8258	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
03	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2	N	-0-		-0-	

PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644 - 8100	
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2	Y	-0-		50	
11	930 N	538	-0-	-392	-0-	538	2	Y	-0-		50	
12	961 N	573	-0-	-388	-0-	573	2	Y	-0-		50	
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2	Y	-0-		50	
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-		50	
03	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2	Y	-0-		50	

PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 - 8410	
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2	Y	-0-		3	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		3	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		3	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		3	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		3	
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		3	

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8776	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		-0-	
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	Y	-0-		-0-	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-	
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-	

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8414	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 5988 - 8883	
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-		123	
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		123	
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		123	
01	1178 N	801	-0-	-377	-0-	801	2	N	-0-		123	
02	1456 N	776	-0-	-680	-0-	776	2	N	-0-		123	
03	1457 N	580	-0-	-877	-0-	580	2	N	-0-		123	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 - 7164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1054 N	729	-0-	-325	-0-	729 2		Y	-0-		39
11		1020 N	540	-0-	-480	-0-	540 2		Y	-0-		39
12		961 N	275	-0-	-686	-0-	275 2		Y	-0-		39
01		744 N	410	-0-	-334	-0-	410 2		Y	-0-		39
02		504 N	395	-0-	-109	-0-	395 2		Y	-0-		39
03		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		Y	-0-		39

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9034 - 9994	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 9202 - 9728	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10908 - 10979	
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-		-0-
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308 2		Y	-0-		-0-
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426 2		Y	-0-		-0-
01	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511 2		Y	-0-		-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-		-0-
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9679 - 9760	
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-		-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600 2		Y	-0-		-0-
12	837	N	588	-0-	-249	-0-	588 2		Y	-0-		-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-		-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		Y	-0-		-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9844 - 10607	
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553 - 10688	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
 BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1117	-0-	-263	-0-	1117 2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	1407 2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 2		Y	-0-			-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		Y	-0-			-0-
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2		Y	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
11	300 N	40	-0-	-260	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

10	T. A.	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	3	-0-	3	14	3 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

10	6417 X	4634	-0-	-1783	-0-	323 1	4311 3	Y	-0-			143
11	6210 X	5266	-0-	-944	-0-	327 1	4920 3	Y	17			160
12	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	450 1	6029 3	Y	3			163
01	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	480 1	6115 3	Y	12			175
02	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	395 1	5251 3	Y	12			187
03	6479 X	6267	-0-	-212	-0-	445 1	5808 3	Y	13			200

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1581 N	1093	-0-	-488	-0-		76	1	1017	3	Y	-0-			-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		80	1	1204	3	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1309	-0-	-427	-0-		91	1	1218	3	Y	-0-			-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		93	1	1193	3	Y	-0-			-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		101	1	1350	3	Y	-0-			-0-
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		103	1	1350	3	Y	-0-			-0-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848			
10	1147 N	930	-0-	-217	-0-		64	1	866	3	N	-0-			16
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		78	1	1204	3	N	-0-			16
12	1426 N	1308	-0-	-118	-0-		91	1	1217	3	N	-0-			16
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		87	1	1118	3	N	-0-			16
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		88	1	1173	3	N	-0-			16
03	1302 N	1278	-0-	-24	-0-		91	1	1187	3	N	-0-			16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		218314	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779			
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779			
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-		134	1	727	3	N	-0-			68
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		235	1	775	3	N	-0-			68
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		310	1	760	3	N	-0-			68
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		230	1	845	3	N	-0-			68
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-		259	1	678	3	N	-0-			68
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-		379	1	504	3	N	-0-			71

MARTINEZ, B.M.		WELL #:		4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453			
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-		133	1	194	3	N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-		116	1	381	3	N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-		143	1	352	3	N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-		129	1	473	3	N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-		164	1	429	3	N	-0-			-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-		119	1	362	3	N	-0-			-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.		WELL #:		282790	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140			
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
FRAN INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		282790										
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7276 - 7312		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7316 - 7354		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HERBST, M. V.		WELL #:		1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	N/A		
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	N	-0-		-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-		-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-		-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-		-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-		-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	463	2	N	1	1 6	-0-
							1	9						

MCMURREY, WM.		WELL #:		3	RRCID ->	062841	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	N/A		
10	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	N	-0-		-0-
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	106	1	2199	2	N	-0-		-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	130	1	2820	2	N	-0-		-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	108	1	2487	2	N	-0-		-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	86	1	1865	2	N	-0-		-0-
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	88	1	2063	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		10	RRCID ->	065056	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1147 N	981	-0-	-166	-0-	46 1	935 2	N	-0-			-0-
11	1050 N	752	-0-	-298	-0-	35 1	717 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	45 1	984 2	N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	46 1	1064 2	N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	41 1	886 2	N	-0-			-0-
*03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	41 1	964 2	N	1	1 6		-0-
						1 9						

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408		PERF. N/A		
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	49 1	991 2	N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29 1	595 2	N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32 1	689 2	N	-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	28 1	646 2	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25 1	537 2	N	-0-			-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	24 1	572 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8800 - 8960		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867		PERF. N/A		
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29 1	591 2	N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29 1	602 2	N	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30 1	640 2	N	-0-			-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	45 1	1038 2	N	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	34 1	746 2	N	-0-			-0-
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	38 1	888 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869		PERF. N/A		
10	3782 X	3455	-0-	-327	-0-	163 1	3292 2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3132	-0-	-198	-0-	144 1	2988 2	N	-0-			-0-
12	3565 X	2934	-0-	-631	-0-	130 1	2804 2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3340	-0-	-225	-0-	139 1	3201 2	N	-0-			-0-
02	3220 X	2749	-0-	-471	-0-	121 1	2628 2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2981	-0-	-460	-0-	122 1	2859 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897		PERF. N/A		
10	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	79 1	1591 2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	68 1	1401 2	N	-0-			-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	76 1	1644 2	N	-0-			-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	74 1	1703 2	N	-0-			-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	67 1	1449 2	N	-0-			-0-
*03	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	68 1	1588 2	N	1	1 6		-0-
						1 9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9024 - 9623			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	135 1	2725 2		N	-0-			-0-
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	123 1	2548 2		N	-0-			-0-
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	123 1	2657 2		N	-0-			-0-
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	127 1	2921 2		N	-0-			-0-
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	109 1	2371 2		N	-0-			-0-
*03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	107 1	2522 2		N	1	1 6		-0-
						1 9							

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8527 - 8768			
10	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	264 1	5332 2		N	-0-			-0-
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	231 1	4776 2		N	-0-			-0-
12	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	254 1	5507 2		N	-0-			-0-
01	5611 X	5586	-0-	-25	-0-	233 1	5353 2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4711	-0-	-357	-0-	207 1	4504 2		N	-0-			-0-
03	5766 X	5117	-0-	-649	-0-	209 1	4908 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8965 - 9085			
10	651 N	554	-0-	-97	-0-	26 1	528 2		N	-0-			-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	23 1	476 2		N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	24 1	527 2		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	24 1	560 2		N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23 1	506 2		N	-0-			-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28 1	662 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089		PERF. 8675 - 8745			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9245 - 9360			
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	87 1	1755 2		N	-0-			-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	89 1	1840 2		N	-0-			-0-
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	96 1	2086 2		N	-0-			-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	81 1	1856 2		N	-0-			-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	77 1	1662 2		N	-0-			-0-
*03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79 1	1841 2		N	1	1 6		-0-
						1 9							

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 9084 - 9325			
10	2480 N	2327	-0-	-153	-0-	110 1	2217 2		N	-0-			-0-
11	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	94 1	1936 2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2157	-0-	-75	-0-	95 1	2062 2		N	-0-			-0-
01	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	82 1	1896 2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1641	-0-	-263	-0-	72 1	1569 2		N	-0-			-0-
*03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	96 1	2245 2		N	1	1 6		-0-
						1 9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	145	1 2922	2 N	-0-		50
11	3060 X	2750	-0-	-310	-0-	127	1 2623	2 N	-0-		50
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	148	1 3213	2 N	-0-		50
*01	3286 X	3208	-0-	-78	-0-	133	1 3062	2 N	12		62
						13	9				
*02	2968 X	2660	-0-	-308	-0-	117	1 2543	2 N	-0-		62
03	3348 X	1983	-0-	-1365	-0-	81	1 1902	2 N	-0-		62

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496		
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1 106	2 N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1 86	2 N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1 137	2 N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1 129	2 N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1 98	2 N	-0-		-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1 235	2 N	1	1 6	-0-
						1	9				

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10166 - 10272		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1 179	2 N	-0-		-0-
11	270 N	106	-0-	-164	-0-	5	1 101	2 N	-0-		-0-
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	7	1 150	2 N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1 302	2 N	-0-		-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	36	1 793	2 N	-0-		-0-
*03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	49	1 1162	2 N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153		
10	4743 X	4682	-0-	-61	-0-	221	1 4461	2 N	-0-		-0-
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	221	1 4580	2 N	-0-		-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	229	1 4952	2 N	-0-		-0-
01	4867 X	3613	-0-	-1254	-0-	151	1 3462	2 N	-0-		-0-
02	4480 X	4199	-0-	-281	-0-	185	1 4014	2 N	-0-		-0-
03	5177 X	4710	-0-	-467	-0-	192	1 4518	2 N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323		
10	713 N	248	-0-	-465	-0-	12	1 236	2 Y	-0-		-0-
11	630 N	147	-0-	-483	-0-	7	1 140	2 Y	-0-		-0-
12	403 N	135	-0-	-268	-0-	6	1 129	2 Y	-0-		-0-
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	7	1 173	2 Y	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	6	1 124	2 Y	-0-		-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1 139	2 Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	2	N	-0-			-0-
11	300 N	155	-0-	-145	-0-	7	1	148	2	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-			-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	N	-0-	1	1 6	-0-
						1	9							

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2046	2	N	-0-			-0-
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1	2615	2	N	-0-			-0-
12	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	127	1	2740	2	N	-0-			-0-
01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	111	1	2549	2	N	-0-			-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	64	1	1401	2	N	-0-			-0-
*03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	75	1	1753	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

10	4743 X	4638	-0-	-105	-0-	219	1	4419	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	4360	-0-	-230	-0-	201	1	4159	2	N	-0-			-0-
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	213	1	4619	2	N	-0-			-0-
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	194	1	4457	2	N	-0-	1		1
						1	9							
02	4200 X	3764	-0-	-436	-0-	166	1	3598	2	N	-0-			1
*03	4836 X	4227	-0-	-609	-0-	173	1	4054	2	N	-0-	1	1 6	-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	112	1	2266	2	N	-0-			-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	103	1	2120	2	N	-0-			-0-
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2522	2	N	-0-			-0-
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	106	1	2438	2	N	-0-			-0-
02	2072 N	1975	-0-	-97	-0-	87	1	1888	2	N	-0-			-0-
*03	2635 N	2246	-0-	-389	-0-	92	1	2153	2	N	-0-	1	1 6	-0-
						1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
MCASKILL		WELL #:	10	RRCID ->	104773	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10874	-	10890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		469 N	469	-0-	-0-	22 1	447 2	N	-0-		-0-		
11		521 N	521	-0-	-0-	24 1	497 2	N	-0-		-0-		
12		709 N	709	-0-	-0-	31 1	678 2	N	-0-		-0-		
01		729 N	729	-0-	-0-	30 1	699 2	N	-0-		-0-		
02		525 N	525	-0-	-0-	23 1	502 2	N	-0-		-0-		
*03		618 N	618	-0-	-0-	25 1	593 2	N	-0-		-0-		

MCMURREY, WM.		WELL #:	31	RRCID ->	105696	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8556	-	8876
10		1953 N	1916	-0-	-37	90 1	1826 2	N	-0-		-0-		
11		2119 N	2119	-0-	-0-	98 1	2021 2	N	-0-		-0-		
12		2092 N	2092	-0-	-0-	92 1	2000 2	N	-0-		-0-		
01		2143 N	2143	-0-	-0-	89 1	2054 2	N	-0-		-0-		
02		2024 N	2024	-0-	-0-	89 1	1935 2	N	-0-		-0-		
*03		2334 N	2334	-0-	-0-	95 1	2239 2	N	-0-		-0-		

MCMURREY, WM.		WELL #:	32	RRCID ->	105709	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8753	-	8992
10		2666 N	2666	-0-	-0-	126 1	2540 2	N	-0-		-0-		
11		2510 N	2510	-0-	-0-	116 1	2394 2	N	-0-		-0-		
12		2662 N	2662	-0-	-0-	118 1	2544 2	N	-0-		-0-		
01		2838 N	2838	-0-	-0-	118 1	2720 2	N	-0-		-0-		
02		2335 N	2335	-0-	-0-	103 1	2232 2	N	-0-		-0-		
*03		2774 N	2774	-0-	-0-	113 1	2661 2	N	-0-		-0-		

MCMURREY, WM.		WELL #:	34	RRCID ->	105805	COMPL. DATE	04/02/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8764	-	9517
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MCMURREY, WM.		WELL #:	28	RRCID ->	106412	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8413	-	9960
10		9424 X	9054	-0-	-370	427 1	8627 2	N	-0-		-0-		
11		9120 X	7803	-0-	-1317	360 1	7443 2	N	-0-		-0-		
12		9424 X	8490	-0-	-934	375 1	8115 2	N	-0-		-0-		
01		9114 X	8421	-0-	-693	351 1	8070 2	N	-0-		-0-		
02		8232 X	6850	-0-	-1382	301 1	6549 2	N	-0-		-0-		
03		9052 X	7881	-0-	-1171	322 1	7559 2	N	-0-		-0-		

MCMURREY, WM.		WELL #:	30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9054	-	9250
10		4247 X	4092	-0-	-155	193 1	3899 2	N	-0-		-0-		
11		4050 X	3841	-0-	-209	177 1	3664 2	N	-0-		-0-		
12		4185 X	4090	-0-	-95	181 1	3909 2	N	-0-		-0-		
01		4137 X	4137	-0-	-0-	173 1	3964 2	N	-0-		-0-		
02		3696 X	3340	-0-	-356	147 1	3193 2	N	-0-		-0-		
03		4092 X	3887	-0-	-205	159 1	3728 2	N	-0-		-0-		

MCMURREY, WM.		WELL #:	29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691	-	8981
10		781 N	781	-0-	-0-	37 1	744 2	N	-0-		-0-		
11		646 N	646	-0-	-0-	30 1	616 2	N	-0-		-0-		
12		712 N	712	-0-	-0-	31 1	681 2	N	-0-		-0-		
01		868 N	868	-0-	-0-	36 1	832 2	N	-0-		-0-		
02		936 N	936	-0-	-0-	41 1	895 2	N	-0-		-0-		
*03		893 N	893	-0-	-0-	36 1	857 2	N	-0-		-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11386 - 11550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	N	-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	N	-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	N	-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	1361	2	N	-0-
02	1148 N	1140	-0-	-8	-0-	50	1	1090	2	N	-0-
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025		
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	132	1	2656	2	N	-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-
12	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	79	1	1708	2	N	-0-
01	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	58	1	1325	2	N	-0-
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	91	1	1969	2	N	-0-
*03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	98	1	2296	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018		
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	63	1	1279	2	N	-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	61	1	1329	2	N	-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1322	2	N	-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1122	2	N	-0-
*03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	52	1	1222	2	N	-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780		
10	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894		
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	N	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	N	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	756	2	N	-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	N	-0-
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	33	1	783	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052		
10	5673 X	5528	-0-	-145	-0-	261	1	5267	2	N	-0-
11	5490 X	5142	-0-	-348	-0-	237	1	4905	2	N	-0-
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	253	1	5471	2	N	-0-
01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	239	1	5500	2	N	-0-
02	5012 X	4857	-0-	-155	-0-	214	1	4643	2	N	-0-
03	5735 X	5287	-0-	-448	-0-	216	1	5071	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 M.L.E.I.-PENNA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10823 - 11246

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

10	7471 X	7029	-0-	-442	-0-	-0-	332	1	6697	2	N	-0-					-0-
11	6750 X	6683	-0-	-67	-0-	-0-	308	1	6375	2	N	-0-					-0-
12	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	7285	2	N	-0-					-0-
01	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	7241	2	N	-0-					-0-
02	6356 X	5975	-0-	-381	-0-	-0-	263	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	7626 X	6710	-0-	-916	-0-	-0-	274	1	6436	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	N	-0-					-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	N	-0-					-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	N	-0-					-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-					-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	683	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

10	7161 X	6939	-0-	-222	-0-	-0-	327	1	6612	2	N	-0-					-0-
11	6900 X	6448	-0-	-452	-0-	-0-	297	1	6151	2	N	-0-					-0-
12	7130 X	6844	-0-	-286	-0-	-0-	302	1	6542	2	N	-0-					-0-
01	7006 X	6308	-0-	-698	-0-	-0-	263	1	6045	2	N	-0-					-0-
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	6145	2	N	-0-					-0-
*03	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	6797	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	44	1	882	2	N	-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	N	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	N	-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	N	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	16	1	385	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212			
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	N	-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	N	-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1530	2	N	-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	N	-0-
02	1372 N	1356	-0-	-16	-0-	60	1	1296	2	N	-0-
03	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	59	1	1386	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002			
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048			
10	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	164	1	3306	2	N	-0-
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	161	1	3324	2	N	-0-
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	165	1	3581	2	N	-0-
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	158	1	3641	2	N	-0-
02	3248 X	3164	-0-	-84	-0-	139	1	3025	2	N	-0-
03	3689 X	3369	-0-	-320	-0-	138	1	3231	2	N	-0-

CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952			
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	188	1	3801	2	N	-0-
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	175	1	3613	2	N	-0-
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	186	1	4032	2	N	-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	169	1	3890	2	N	1
02	3612 X	3331	-0-	-281	-0-	147	1	3184	2	N	-0-
*03	4216 X	3765	-0-	-451	-0-	154	1	3610	2	N	1

CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985			TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	311	1	6287	2	N	-0-	-0-
11	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	281	1	5823	2	N	-0-	-0-
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	290	1	6277	2	N	-0-	-0-
01	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	277	1	6373	2	N	1	1
						1	9					
02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	237	1	5144	2	N	-0-	1
*03	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	234	1	5487	2	N	-0-	-0-
										1	6	

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390			
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	73	1	1514	2	N	-0-	-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	78	1	1691	2	N	-0-	-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	73	1	1681	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	2	N	-0-	-0-
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	69	1	1619	2	N	1	-0-
						1	9					

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546			
10	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	392	1	7908	2	N	-0-	-0-
11	7500 X	7397	-0-	-103	-0-	341	1	7056	2	N	-0-	-0-
12	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	378	1	8193	2	N	-0-	-0-
01	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	339	1	7790	2	N	2	2
						2	9					
02	7000 X	6882	-0-	-118	-0-	303	1	6579	2	N	-0-	2
*03	7750 X	7302	-0-	-448	-0-	298	1	7004	2	N	-0-	1
										1	6	

LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	68	1	1368	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1344	-0-	-216	-0-	62	1	1282	2	N	-0-	-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	66	1	1423	2	N	-0-	-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	N	-0-	-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	2	N	-0-	-0-
03	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	57	1	1344	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3689 X	3435	-0-	-254	-0-	-0-	162	1	3273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3330 X	3307	-0-	-23	-0-	-0-	153	1	3154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	-0-	146	1	3169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	4058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3441 X	3256	-0-	-185	-0-	-0-	133	1	3123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760							
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162							
10	4681 X	4481	-0-	-200	-0-	-0-	261	1	4220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4530 X	4162	-0-	-368	-0-	-0-	184	1	3978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4681 X	4456	-0-	-225	-0-	-0-	209	1	4247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4495 X	4163	-0-	-332	-0-	-0-	2	1	4161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4060 X	3989	-0-	-71	-0-	-0-	12	1	3977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4495 X	4381	-0-	-114	-0-	-0-	147	1	4234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210							
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722							
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2006	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2438	2	N	1	1	6	-0-

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MCASKILL		WELL #:	17	RRCID ->	119388	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	10842 - 11491
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	62	RRCID ->	119765	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8700 - 9492
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:	4 C	RRCID ->	120034	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8738 - 9974
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	64	RRCID ->	120037	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8706 - 9730
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	123 1	2485 2	N	-0-	-0-
11	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	111 1	2292 2	N	-0-	-0-
12	3100	N	3414	-0-	314	-0-	151 1	3263 2	N	-0-	-0-
01	3100	N	3130	-0-	30	-0-	131 1	2999 2	N	-0-	-0-
02	2768	N	2424	-0-	-344	-0-	107 1	2317 2	N	-0-	-0-
03	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	106 1	2487 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:	67	RRCID ->	120162	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8550 - 9665
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	64 1	1294 2	N	-0-	-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58 1	1200 2	N	-0-	-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	64 1	1395 2	N	-0-	-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53 1	1218 2	N	-0-	-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	57 1	1231 2	N	-0-	-0-
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	57 1	1328 2	N	1	1 6 -0-
							1 9				

CANALES		WELL #:	8	RRCID ->	120191	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	8682 - 9626
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	334 1	6751 2	N	-0-	-0-
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	310 1	6411 2	N	-0-	-0-
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	323 1	6987 2	N	-0-	-0-
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	294 1	6764 2	N	-0-	-0-
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	279 1	6061 2	N	-0-	-0-
*03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	278 1	6534 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		43	RRCID ->	120498	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8358 - 9482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	203 1	4096 2	N	-0-	-0-			-0-
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	183 1	3781 2	N	-0-	-0-			-0-
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	192 1	4150 2	N	-0-	-0-			-0-
01	4309 X	4276	-0-	-33	-0-	178 1	4098 2	N	-0-	-0-			-0-
02	3892 X	3666	-0-	-226	-0-	161 1	3505 2	N	-0-	-0-			-0-
03	4340 X	3879	-0-	-461	-0-	158 1	3721 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		63	RRCID ->	120694	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8615 - 9670	
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	186 1	3760 2	N	-0-	-0-			-0-
11	3750 X	3563	-0-	-187	-0-	164 1	3399 2	N	-0-	-0-			-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	183 1	3965 2	N	-0-	-0-			-0-
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	173 1	3967 2	N	1	1			1
						1	9						
02	3556 X	3508	-0-	-48	-0-	154 1	3354 2	N	-0-	-0-			1
*03	4154 X	3757	-0-	-397	-0-	153 1	3603 2	N	1	1	1 6		1
						1	9						

CANALES		WELL #:		6	RRCID ->	120798	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9258 - 9700	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		66	RRCID ->	120799	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	8592 - 9694	
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	242 1	4887 2	N	-0-	-0-			-0-
11	4890 X	4701	-0-	-189	-0-	217 1	4484 2	N	-0-	-0-			-0-
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	231 1	4991 2	N	-0-	-0-			-0-
01	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	215 1	4934 2	N	-0-	-0-			-0-
02	4620 X	4237	-0-	-383	-0-	186 1	4051 2	N	-0-	-0-			-0-
03	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	194 1	4561 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		61	RRCID ->	120802	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8456 - 9710	
10	5890 X	5834	-0-	-56	-0-	275 1	5559 2	N	-0-	-0-			-0-
11	5700 X	5264	-0-	-436	-0-	243 1	5021 2	N	-0-	-0-			-0-
12	5890 X	5880	-0-	-10	-0-	260 1	5620 2	N	-0-	-0-			-0-
01	5828 X	5784	-0-	-44	-0-	241 1	5542 2	N	1	1			1
						1	9						
02	5264 X	5244	-0-	-20	-0-	231 1	5013 2	N	-0-	-0-			1
*03	5890 X	5739	-0-	-151	-0-	234 1	5505 2	N	-0-	-0-	1 6		-0-

LA PERLA		WELL #:		69	RRCID ->	121650	COMPL. DATE	06/21/1986	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	9450 - 9542	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5363 X	5205	-0-	-158	-0-	246 1	4959 2		N	-0-			-0-
11	5130 X	4996	-0-	-134	-0-	230 1	4766 2		N	-0-			-0-
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	242 1	5248 2		N	-0-			-0-
01	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	232 1	5336 2		N	-0-			-0-
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	213 1	4635 2		N	-0-			-0-
03	5487 X	4882	-0-	-605	-0-	199 1	4683 2		N	-0-			-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			-0-
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9		N	1	1 6		-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	94 1	1891 2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1778	-0-	-322	-0-	82 1	1696 2		N	-0-			-0-
12	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	94 1	2042 2		N	-0-			-0-
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	92 1	2108 2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	80 1	1740 2		N	-0-			-0-
*03	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	81 1	1906 2		N	1	1 6		-0-
						1 9							

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42 1	675 2	N	-0-		-0-
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	30 1	651 2	N	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	598 2	N	-0-		-0-
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	600 2		N	-0-		-0-
02	644 N	559	-0-	-85	-0-	2 1	557 2	N	-0-		-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	23 1	674 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527			
10	3255 X	3155	-0-	-100	-0-	149 1	3006 2	N	-0-		-0-
11	3150 X	2884	-0-	-266	-0-	133 1	2751 2	N	-0-		-0-
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	149 1	3235 2	N	-0-		-0-
01	3162 X	3062	-0-	-100	-0-	128 1	2934 2	N	-0-		-0-
02	2856 X	2647	-0-	-209	-0-	116 1	2531 2	N	-0-		-0-
03	3286 X	2775	-0-	-511	-0-	113 1	2662 2	N	-0-		-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708			
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	99 1	1995 2	N	-0-		-0-
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	108 1	2227 2	N	-0-		-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	99 1	2141 2	N	-0-		-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	106 1	2436 2	N	-0-		-0-
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	105 1	2277 2	N	-0-		-0-
*03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	103 1	2418 2	N	-0-		-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270			
10	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	175 1	3536 2	N	-0-		-0-
11	3600 X	3409	-0-	-191	-0-	157 1	3252 2	N	-0-		-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	171 1	3709 2	N	-0-		-0-
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	157 1	3611 2	N	-0-		-0-
02	3360 X	3223	-0-	-137	-0-	142 1	3081 2	N	-0-		-0-
03	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	147 1	3457 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HERBST, M.V.		WELL #:		9	RRCID ->	125457	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7984 -	8117	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		45	RRCID ->	126542	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8733 -	9626	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		78	RRCID ->	126688	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9100 -	9554	
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	204	1	4111	2	N	-0-		-0-
11	4170 X	4021	-0-	-149	-0-	185	1	3836	2	N	-0-		-0-
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	206	1	4465	2	N	-0-		-0-
01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	188	1	4309	2	N	-0-		-0-
02	3892 X	3790	-0-	-102	-0-	167	1	3623	2	N	-0-		-0-
03	4309 X	4270	-0-	-39	-0-	174	1	4096	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		79	RRCID ->	127206	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8919 -	9328	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		8	RRCID ->	127254	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8254 -	8276	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-		-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		80	RRCID ->	128152	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10363	PERF. 8606 -	9104	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		81	RRCID ->	128414	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9263 -	9576	
10	1054 N	903	-0-	-151	-0-	43	1	860	2	N	-0-		-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	N	-0-		-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-		-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	52	1	1198	2	N	-0-		-0-
02	1232 N	976	-0-	-256	-0-	43	1	933	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	44	1	1031	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-		11	1	228	2	N	-0-			-0-
11	210 N	114	-0-	-96	-0-		5	1	109	2	N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-		16	1	340	2	N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-		17	1	385	2	N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-		15	1	320	2	N	-0-			-0-
*03	217 N	200	-0-	-17	-0-		8	1	191	2	N	1	1	6	-0-
							1	9							
STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997						
10	9486 X	9180	-0-	-306	-0-		433	1	8747	2	N	-0-			-0-
11	9180 X	8169	-0-	-1011	-0-		377	1	7792	2	N	-0-			-0-
12	9486 X	9469	-0-	-17	-0-		418	1	9051	2	N	-0-			-0-
01	9176 X	8963	-0-	-213	-0-		374	1	8589	2	N	-0-			-0-
02	8288 X	8117	-0-	-171	-0-		357	1	7760	2	N	-0-			-0-
03	9455 X	9149	-0-	-306	-0-		374	1	8775	2	N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483						
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-		28	1	567	2	N	-0-			-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		47	1	980	2	N	-0-			-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		89	1	1922	2	N	-0-			-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		82	1	1885	2	N	-0-			-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		75	1	1623	2	N	-0-			-0-
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		80	1	1881	2	N	1	1	6	-0-
							1	9							
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943						
10	7130 X	6040	-0-	-1090	-0-		285	1	5755	2	N	-0-			-0-
11	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-		266	1	5500	2	N	-0-			-0-
12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-		306	1	6625	2	N	-0-			-0-
01	6076 X	5528	-0-	-548	-0-		231	1	5297	2	N	-0-			-0-
02	5488 X	4811	-0-	-677	-0-		212	1	4599	2	N	-0-			-0-
03	6944 X	5437	-0-	-1507	-0-		222	1	5215	2	N	-0-			-0-
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364						
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-		34	1	691	2	N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-		26	1	536	2	N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-		30	1	652	2	N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-		19	1	435	2	N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-		21	1	449	2	N	-0-			-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-		30	1	693	2	N	1	1	6	-0-
							1	9							
LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791						
10	2325 N	2261	-0-	-64	-0-		107	1	2154	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	2130	-0-	-30	-0-		98	1	2032	2	N	-0-			-0-
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-		104	1	2256	2	N	-0-			-0-
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		98	1	2250	2	N	-0-			-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		88	1	1920	2	N	-0-			-0-
*03	2356 N	2212	-0-	-144	-0-		90	1	2121	2	N	1	1	6	-0-
							1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8088 - 8230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2248	2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	127	1	2633	2	N	-0-	-0-
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	2	N	-0-	-0-
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	117	1	2683	2	N	-0-	-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	80	1	1735	2	N	-0-	-0-
*03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	79	1	1864	2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7726 - 7790		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8219 - 8310		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 8738 - 8982		
10	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	106	1	2141	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2132	-0-	-118	-0-	98	1	2034	2	N	-0-	-0-
12	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	100	1	2174	2	N	-0-	-0-
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	106	1	2429	2	N	-0-	-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	N	-0-	-0-
03	2263 N	1691	-0-	-572	-0-	69	1	1622	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7904 - 8572		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8421 - 9650		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7974 - 8010		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4526 X	4214	-0-	-312	-0-	199 1	4015 2	N	-0-	-0-
11	4380 X	3966	-0-	-414	-0-	183 1	3783 2	N	-0-	-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	202 1	4364 2	N	-0-	-0-
01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	184 1	4236 2	N	-0-	-0-
02	3864 X	3356	-0-	-508	-0-	148 1	3208 2	N	-0-	-0-
03	4557 X	3502	-0-	-1055	-0-	143 1	3359 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038		
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41 1	827 2	N	-0-	-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29 1	599 2	N	-0-	-0-
12	930 N	644	-0-	-286	-0-	28 1	616 2	N	-0-	-0-
01	868 N	741	-0-	-127	-0-	31 1	710 2	N	-0-	-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34 1	750 2	N	-0-	-0-
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	33 1	771 2	N	1	1 6
						1 9				-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603		
10	8990 X	7439	-0-	-1551	-0-	488 1	6929 2	Y	20	51 1
						22 9				39
11	8700 X	7521	-0-	-1179	-0-	347 1	7174 2	Y	-0-	39
12	8742 X	7647	-0-	-1095	-0-	338 1	7309 2	Y	-0-	39
01	8215 X	7775	-0-	-440	-0-	324 1	7449 2	Y	2	41
						2 9				
02	7420 X	7206	-0-	-214	-0-	317 1	6883 2	Y	5	46
						6 9				
*03	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	367 1	8637 2	Y	22	68
						24 9				

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581		
10	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	333 1	6725 2	N	-0-	-0-
11	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	315 1	6520 2	N	-0-	-0-
12	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	334 1	7222 2	N	-0-	-0-
01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	310 1	7120 2	N	1	1
						1 9				
02	6188 X	5126	-0-	-1062	-0-	226 1	4900 2	N	-0-	1
*03	6851 X	4695	-0-	-2156	-0-	192 1	4503 2	N	-0-	1 6
										-0-

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2573 N	2511	-0-	-62	-0-	2511 2		Y	-0-			-0-
11		2580 N	1917	-0-	-663	-0-	1917 2		Y	-0-			-0-
12		2604 N	1585	-0-	-1019	-0-	1585 2		Y	-0-			-0-
01		2511 N	1234	-0-	-1277	-0-	1234 2		Y	-0-			-0-
02		1792 N	1327	-0-	-465	-0-	1327 2		Y	-0-			-0-
03		1581 N	1188	-0-	-393	-0-	1188 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	28 1	564 2	N	-0-			-0-
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	26 1	539 2	N	-0-			-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	28 1	597 2	N	-0-			-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	23 1	522 2	N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	375 2	N	-0-			-0-
*03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	18 1	429 2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	2031 2	N	-0-			-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1951 2	N	-0-			-0-
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	2188 2	N	-0-			-0-
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	2334 2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1901 2	N	-0-			-0-
*03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	2191 2	N	1	1 6		-0-
							1 9						

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1	5021 2	N	-0-			-0-
11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	240 1	4956 2	N	-0-			-0-
12	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	-0-	265 1	5743 2	N	-0-			-0-
01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	-0-	252 1	5790 2	N	-0-			-0-
02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	-0-	229 1	4978 2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5844	-0-	-170	-0-	-0-	239 1	5605 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:	15	RRCID ->	132280	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7512	-	8314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		Y	-0-		12	
11		2430 N	2327	-0-	-103	-0-	2327	2		Y	-0-		12	
12		2480 N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2		Y	-0-		12	
01		2449 N	2330	-0-	-119	-0-	2330	2		Y	-0-		12	
02		2184 N	2113	-0-	-71	-0-	2111	2		Y	2		14	
03		2418 N	2291	-0-	-127	-0-	2290	2	1 9	Y	1		15	

LA PERLA			WELL #:	97	RRCID ->	132295	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8243	-	8398
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LA PERLA			WELL #:	98	RRCID ->	132422	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8780	-	8926
10		3503 X	3352	-0-	-151	-0-	158	1	3194	2	N	-0-	-0-	
11		3330 X	3119	-0-	-211	-0-	144	1	2975	2	N	-0-	-0-	
12		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	156	1	3385	2	N	-0-	-0-	
01		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	146	1	3366	2	N	-0-	-0-	
02		3024 X	3004	-0-	-20	-0-	132	1	2872	2	N	-0-	-0-	
03		3534 X	3241	-0-	-293	-0-	132	1	3109	2	N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.			WELL #:	46	RRCID ->	132464	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8507	-	9657
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LA PERLA			WELL #:	99	RRCID ->	132469	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9787	-	10012
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LA PERLA			WELL #:	100	RRCID ->	132667	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8706	-	9356
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	2	N	-0-	-0-	
11		1620 N	1436	-0-	-184	-0-	66	1	1370	2	N	-0-	-0-	
12		1643 N	1586	-0-	-57	-0-	70	1	1516	2	N	-0-	-0-	
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1636	2	N	-0-	-0-	
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	68	1	1474	2	N	-0-	-0-	
*03		1581 N	1432	-0-	-149	-0-	58	1	1373	2	N	1	1 6	-0-
							1	9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		103	RRCID ->	132815	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8106 - 9106			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		107	RRCID ->	133004	COMPL. DATE	12/16/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8822 - 9669			
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	60	1	1245	2	N	-0-			-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	N	-0-			-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	53	1	1148	2	N	-0-			-0-
*03	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	41	1	960	2	N	-0-			-0-
							1	9				1	1	6	

LA PERLA		WELL #:		106	RRCID ->	133153	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8502 - 8556			
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	800	2	N	-0-			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	-0-			-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	46	1	1006	2	N	-0-			-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	N	-0-			-0-
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	29	1	640	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	752	-0-	-302	-0-	31	1	721	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		105	RRCID ->	133158	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9176 - 9666			
10	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	73	1	1478	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1460	-0-	-280	-0-	67	1	1393	2	N	-0-			-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	75	1	1617	2	N	-0-			-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	2	N	-0-			-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	2	N	-0-			-0-
*03	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	61	1	1421	2	N	-0-			-0-
							1	9				1	1	6	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	133362	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7726 - 7860			
10	14B	DENY	81	-0-	81	81	18	2	63	9	Y	57			57
11	14B	DENY	94	-0-	94	175	87	2	7	9	Y	6			63
12	14B	DENY	93	-0-	93	268	68	2	25	9	Y	23			86
01	14B	DENY	281	-0-	281	549	281	2			Y	-0-			86
02	769	X	220	-0-	-549	-0-	220	2			Y	-0-			86
*03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			86

LAPERLA		WELL #:		101	RRCID ->	133498	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9092 - 9491			
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	52	1	1053	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	46	1	956	2	N	-0-			-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	N	-0-			-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	47	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	N	-0-			-0-
*03	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	43	1	1016	2	N	-0-			-0-
							1	9				1	1	6	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

10	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	99	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	108	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	2026	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1860	-0-	-128	-0-	82	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2022	-0-	-427	-0-	83	1	1939	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

10	9889	X	8803	-0-	-1086	-0-	415	1	8388	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8012	-0-	-1138	-0-	369	1	7643	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9196	-0-	-259	-0-	406	1	8790	2	N	-0-					-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	375	1	8617	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7668	-0-	-284	-0-	337	1	7331	2	N	-0-					-0-
*03	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	380	1	8927	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

10	7471	X	7462	-0-	-9	-0-	352	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	339	1	7023	2	N	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	362	1	7835	2	N	-0-					-0-
01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	346	1	7941	2	N	-0-					-0-
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	303	1	6580	2	N	-0-					-0-
*03	8184	X	7477	-0-	-707	-0-	305	1	7172	2	N	-0-	1	6			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

10	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			Y	-0-					13
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					13
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					13
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					13
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	Y	-0-					15
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	-0-					16

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			13
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			13
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			13
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			13
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	2			15
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2		1 9	Y	1		16

LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990			TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310					
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	-0-		-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	N	-0-		-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	2	N	-0-		-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	91	1	2094	2	N	-0-		-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1456	2	N	-0-		-0-
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1727	2	N	1	1 6	-0-
							1	9						

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336					
10	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	53	1	1070	2	N	-0-		-0-
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	52	1	1083	2	N	-0-		-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	2	N	-0-		-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1363	2	N	-0-		-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	N	-0-		-0-
*03	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	50	1	1181	2	N	1	1 6	-0-
							1	9						

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918					
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	920	2	N	-0-		-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	N	-0-		-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1649	2	N	-0-		-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	2	N	-0-		-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	55	1	1197	2	N	-0-		-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	2	N	1	1 6	-0-
							1	9						

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8551 - 8664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	108 1	2174 2	2	N	N	-0-			-0-
11	2220 N	2215	-0-	-5	-0-	102 1	2113 2	2	N	N	-0-			-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	109 1	2361 2	2	N	N	-0-			-0-
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	104 1	2394 2	2	N	N	-0-			-0-
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	94 1	2044 2	2	N	N	-0-			-0-
*03	2480 N	2181	-0-	-299	-0-	89 1	2091 2	2	N	N	1	1	6	-0-
						1	9							

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9547 - 9958				
10	1054 N	990	-0-	-64	-0-	47 1	943 2	2	N	N	-0-			-0-
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	42 1	865 2	2	N	N	-0-			-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	44 1	956 2	2	N	N	-0-			-0-
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	41 1	948 2	2	N	N	-0-			-0-
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	37 1	795 2	2	N	N	-0-			-0-
*03	992 N	906	-0-	-86	-0-	37 1	868 2	2	N	N	1	1	6	-0-
						1	9							

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9102 - 9113				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8532 - 8775				
10	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	83 1	1673 2	2	N	N	-0-			-0-
11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	76 1	1575 2	2	N	N	-0-			-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	81 1	1755 2	2	N	N	-0-			-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	76 1	1743 2	2	N	N	-0-			-0-
02	1540 N	1412	-0-	-128	-0-	62 1	1350 2	2	N	N	-0-			-0-
*03	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	71 1	1658 2	2	N	N	1	1	6	-0-
						1	9							

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8982 - 9156				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9418 - 10074				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	CODE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932								
10	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	538	1	10868	2	N	-0-					-0-
11	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	471	1	9753	2	N	-0-					-0-
12	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	489	1	10592	2	N	-0-					-0-
01	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	437	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	376	1	8174	2	N	-0-					-0-
*03	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	310	1	7273	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056								
10	3472 X	3320	-0-	-152	-0-	157	1	3163	2	N	-0-					-0-
11	3360 X	3000	-0-	-360	-0-	138	1	2862	2	N	-0-					-0-
12	3472 X	3425	-0-	-47	-0-	151	1	3274	2	N	-0-					-0-
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	142	1	3265	2	N	-0-					-0-
02	2996 X	2757	-0-	-239	-0-	121	1	2636	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3109	-0-	-301	-0-	127	1	2982	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474								
10	3348 X	3088	-0-	-260	-0-	146	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	3210 X	2946	-0-	-264	-0-	136	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3317 X	3171	-0-	-146	-0-	140	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	128	1	2935	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2623	-0-	-205	-0-	115	1	2508	2	N	-0-					-0-
*03	3162 X	2744	-0-	-418	-0-	112	1	2631	2	N	-0-	1	6			-0-

1 9																

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HERBST, M.V.		WELL #:		12	RRCID ->	139109	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932 - 8062		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	386 2	N	N	-0-		-0-	
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 2	N	N	-0-		-0-	
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2	N	N	-0-		-0-	
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	23 1	530 2	N	N	-0-		-0-	
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	21 1	449 2	N	N	-0-		-0-	
*03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	24 1	572 2	N	N	1	1 6	-0-	
							1 9							

LA PERLA		WELL #:		141	RRCID ->	139155	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8522 - 9046
10		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	229 1	4632 2	N	N	-0-	-0-
11		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	211 1	4368 2	N	N	-0-	-0-
12		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	224 1	4857 2	N	N	-0-	-0-
01		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	217 1	4985 2	N	N	-0-	-0-
02		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	197 1	4276 2	N	N	-0-	-0-
*03		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	201 1	4731 2	N	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		144	RRCID ->	139164	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8441 - 8644	
10		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	93 1	1874 2	N	N	-0-	-0-	
11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	86 1	1783 2	N	N	-0-	-0-	
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	90 1	1953 2	N	N	-0-	-0-	
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	86 1	1970 2	N	N	-0-	-0-	
02		1736 N	1712	-0-	-24	-0-	75 1	1637 2	N	N	-0-	-0-	
*03		2046 N	1869	-0-	-177	-0-	76 1	1792 2	N	N	1	1 6	-0-
							1 9						

LA PERLA		WELL #:		115	RRCID ->	139236	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9228 - 9334
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		148	RRCID ->	139399	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8170 - 8444
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		47	RRCID ->	139430	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9625 - 9920
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	N	-0-			-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	N	-0-			-0-
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-			-0-
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	2	N	-0-			-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	-0-			-0-
*03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

10	4092 X	3947	-0-	-145	-0-	186	1	3761	2	N	-0-				-0-
11	3870 X	3653	-0-	-217	-0-	168	1	3485	2	N	-0-				-0-
12	3999 X	3934	-0-	-65	-0-	174	1	3760	2	N	-0-				-0-
01	3937 X	3651	-0-	-286	-0-	152	1	3499	2	N	-0-				-0-
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	164	1	3558	2	N	-0-				-0-
*03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	163	1	3838	2	N	1	1	6		-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

10	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	N	-0-				-0-
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	2	N	-0-				-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-				-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-				-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-				-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866			
10	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	Y	-0-	13	
11	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	Y	-0-	13	
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	Y	-0-	13	
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	Y	-0-	13	
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2 9 Y	2	15	
*03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1 9 Y	1	16	

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534			
10	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	138	1	2778 2 N	-0-	-0-	
11	2910 X	2693	-0-	-217	-0-	124	1	2569 2 N	-0-	-0-	
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	133	1	2888 2 N	-0-	-0-	
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	124	1	2852 2 N	-0-	-0-	
02	2688 X	2501	-0-	-187	-0-	110	1	2391 2 N	-0-	-0-	
03	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	112	1	2636 2 N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220			
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261 2 N	-0-	-0-	
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	1248 2 N	-0-	-0-	
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1415 2 N	-0-	-0-	
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1438 2 N	-0-	-0-	
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	51	1	1106 2 N	-0-	-0-	
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262 2 N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490			
10	372 N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290 2 N	-0-	-0-	
11	330 N	215	-0-	-115	-0-	10	1	205 2 N	-0-	-0-	
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	15	1	315 2 N	-0-	-0-	
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269 2 N	-0-	-0-	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265 2 N	-0-	-0-	
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	11	1	262 2 N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HERBST, M.V.		WELL #:		14	RRCID ->	141051	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7934 - 8875
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		161	RRCID ->	141054	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8781 - 9288
10	3627 X	3326	-0-	-301	-0-	157	1	3169	2	N	-0-	-0-
11	3510 X	3242	-0-	-268	-0-	150	1	3092	2	N	-0-	-0-
12	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	155	1	3366	2	N	-0-	-0-
01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	141	1	3234	2	N	-0-	-0-
02	3024 X	2826	-0-	-198	-0-	124	1	2702	2	N	-0-	-0-
03	3534 X	3052	-0-	-482	-0-	125	1	2927	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		163	RRCID ->	141343	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8432 - 8506
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	101	1	2045	2	N	-0-	-0-
11	2130 N	1937	-0-	-193	-0-	89	1	1848	2	N	-0-	-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	98	1	2128	2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	89	1	2038	2	N	-0-	-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	84	1	1825	2	N	-0-	-0-
03	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	84	1	1982	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		162	RRCID ->	141455	COMPL. DATE	05/03/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9232 - 10172
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	152	1	3078	2	N	-0-	-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	136	1	2814	2	N	-0-	-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	140	1	3035	2	N	-0-	-0-
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	126	1	2890	2	N	-0-	-0-
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	108	1	2346	2	N	-0-	-0-
*03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	113	1	2665	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #:		9	RRCID ->	141460	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10077 - 10159
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		165	RRCID ->	141463	COMPL. DATE	05/16/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8512 - 8558
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	N	-0-	-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	N	-0-	-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	23	1	525	2	N	-0-	-0-
02	532 N	465	-0-	-67	-0-	20	1	445	2	N	-0-	-0-
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	21	1	500	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141657	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7904 - 9352
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	234				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	234				N	-0-			-0-
12	256 X	22	-0-	-234		1 1	21 2		N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-		1 1	20 2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-		3 1	63 2		N	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-		2 1	49 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652					
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53 1	1070 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	956	-0-	-214	-0-	44 1	912 2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	49 1	1058 2		N	-0-			-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	47 1	1070 2		N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	42 1	905 2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	43 1	1021 2		N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294					
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58 1	1175 2		N	-0-			-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	62 1	1274 2		N	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	52 1	1121 2		N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	57 1	1302 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	54 1	1167 2		N	-0-			-0-
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	61 1	1427 2		N	1	1 6		-0-
						1 9							

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346					
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28 1	565 2		N	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31 1	643 2		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30 1	647 2		N	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	28 1	643 2		N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23 1	499 2		N	-0-			-0-
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26 1	618 2		N	1	1 6		-0-
						1 9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1 456 2	N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1 408 2	N	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1 442 2	N	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19	1 431 2	N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1 362 2	N	-0-		-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	19	1 456 2	N	1	1 6	-0-
						1	9				

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932			
10	2294 X	1300	-0-	-994	-0-	85	1 1206 2	Y	8	20 1	16
						9	9				
11	2220 X	654	-0-	-1566	-0-	30	1 624 2	Y	-0-		16
12	2325 X	1244	-0-	-1081	-0-	55	1 1189 2	Y	-0-		16
01	2325 X	1257	-0-	-1068	-0-	52	1 1204 2	Y	1		17
						1	9				
02	2100 X	1048	-0-	-1052	-0-	46	1 1000 2	Y	2		19
						2	9				
*03	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	86	1 2011 2	Y	9		28
						10	9				

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011			
10	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	99	1 2008 2	N	-0-		-0-
11	2490 N	2379	-0-	-111	-0-	110	1 2269 2	N	-0-		-0-
12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	127	1 2755 2	N	-0-		-0-
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	110	1 2526 2	N	-0-		-0-
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	102	1 2217 2	N	-0-		-0-
*03	2883 N	2230	-0-	-653	-0-	91	1 2138 2	N	1	1 6	-0-
						1	9				

LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231			
10	4185 X	4065	-0-	-120	-0-	192	1 3873 2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3760	-0-	-140	-0-	173	1 3587 2	N	-0-		-0-
12	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	187	1 4047 2	N	-0-		-0-
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	176	1 4045 2	N	-0-		-0-
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	165	1 3580 2	N	-0-		-0-
03	4247 X	3920	-0-	-327	-0-	160	1 3760 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

10	2046 N	1340	-0-	-706	-0-	87	1	1253	2	Y	-0-				38
11	1830 N	1633	-0-	-197	-0-	104	1	1529	2	Y	-0-				38
12	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	179	1	1833	2	Y	27				65
						30	9								
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	138	1	1759	2	Y	-0-				65
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	100	1	1565	2	Y	-0-	59	1		6
03	2046 N	1717	-0-	-329	-0-	102	1	1608	2	Y	6				12
						7	9								

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

10	1829 N	962	-0-	-867	-0-	45	1	917	2	N	-0-				-0-
11	1170 N	895	-0-	-275	-0-	41	1	854	2	N	-0-				-0-
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	112	1	2424	2	N	-0-				-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	90	1	2062	2	N	-0-				-0-
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	75	1	1625	2	N	-0-				-0-
03	1922 N	1639	-0-	-283	-0-	67	1	1572	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

10	T. A.	2030	-0-	2030	2030	133	1	1884	2	Y	12	30	1		23
						13	9								
11	T. A.	2000	-0-	2000	4030	92	1	1908	2	Y	-0-				23
12	T. A.	4190	-0-	4190	8220	185	1	4005	2	Y	-0-				23
01	T. A.	3285	-0-	3285	11505	137	1	3146	2	Y	2				25
						2	9								
02	14543 X	3038	-0-	-11505	-0-	134	1	2901	2	Y	3				28
						3	9								
*03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	108	1	2536	2	Y	13				41
						14	9								

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	66	1	1340	2	N	-0-				-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-				-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	2	N	-0-				-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	2	N	-0-				-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-				-0-
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	892	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	82	1 1664	2 N	-0-		-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	76	1 1574	2 N	-0-		-0-
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	84	1 1826	2 N	-0-		-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	83	1 1919	2 N	-0-		-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1 1584	2 N	-0-		-0-
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	79	1 1844	2 N	1	1 6	-0-
						1	9				

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676			
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		13
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-		13
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-		13
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		13
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2 9 Y	2		15
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1 9 Y	1		16

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556			
10	4960 X	4954	-0-	-6	-0-	4954	2	Y	-0-		-0-
11	4800 X	4740	-0-	-60	-0-	4740	2	Y	-0-		-0-
12	4960 X	4931	-0-	-29	-0-	4931	2	Y	-0-		-0-
01	4960 X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2	Y	-0-		-0-
02	4480 X	4394	-0-	-86	-0-	4394	2	Y	-0-		-0-
03	4960 X	4872	-0-	-88	-0-	4872	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966			
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32	1 647	2 N	-0-		-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	32	1 667	2 N	-0-		-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	38	1 817	2 N	-0-		-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1 819	2 N	-0-		-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1 698	2 N	-0-		-0-
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	34	1 789	2 N	1	1 6	-0-
						1	9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	Y	-0-		13
11	1050 N	796	-0-	-254	-0-	796	2	Y	-0-		13
12	1085 N	871	-0-	-214	-0-	871	2	Y	-0-		13
01	1054 N	865	-0-	-189	-0-	865	2	Y	-0-		13
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	692	2	Y	2		15
03	868 N	682	-0-	-186	-0-	681	2	Y	1		16

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632		
10	T. A.	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1	-0-	1	3	1	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1	-0-	1	4	1	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	1	-0-	1	5	1	2	Y	-0-		-0-
02	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
*03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320		
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		-0-
*03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1	1 6	-0-

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922		
10	2821 N	2784	-0-	-37	-0-	131	1	N	-0-		-0-
11	2670 N	2567	-0-	-103	-0-	118	1	N	-0-		-0-
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-		-0-
01	2790 N	2690	-0-	-100	-0-	112	1	N	-0-		-0-
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-		-0-
03	2883 N	2770	-0-	-113	-0-	113	1	N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492		
10	434 N	146	-0-	-288	-0-	7	1	N	-0-		-0-
11	390 N	86	-0-	-304	-0-	4	1	N	-0-		-0-
12	403 N	195	-0-	-208	-0-	9	1	N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1	1 6	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461	COMPL. DATE 10/26/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7942	- 8114		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33 1	672 2	N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	35 1	720 2	N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	37 1	803 2	N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	40 1	908 2	N	-0-			-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	37 1	810 2	N	-0-			-0-
*03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	37 1	872 2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678			
10	1178 N	357	-0-	-821	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
11	720 N	191	-0-	-529	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	210	-0-	-286	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	138	-0-	-234	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714			
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31 1	617 2	N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	30 1	618 2	N	-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	37 1	793 2	N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	33 1	747 2	N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26 1	567 2	N	-0-			-0-
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27 1	632 2	N	1	1 6		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906			
10	2263 N	1570	-0-	-693	-0-	60 1	1496 2	Y	13			14
						14 9						
11	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	77 1	1938 2	Y	19	24 1		9
						21 9						
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	83 1	2263 2	Y	39	24 1		24
						43 9						
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	97 1	2186 2	Y	4	21 1		7
						4 9						
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	78 1	1927 2	Y	9			16
						10 9						
03	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	79 1	2240 2	Y	16	14 1		18
						18 9						

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742			
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	12 1	434 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	9 1	258 2	Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14 1	463 2	Y	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	23 1	646 2	Y	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	13 1	405 2	Y	-0-			-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	14 1	507 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	147241	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7324 - 7946			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1674 N	1058	-0-	-616	-0-		40	1	1018	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1265	-0-	-295	-0-		49	1	1216	2	Y	-0-			-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		64	1	1749	2	Y	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		72	1	1611	2	Y	-0-			-0-
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		60	1	1493	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1769	-0-	-29	-0-		60	1	1709	2	Y	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		19	RRCID ->	147322	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	7667 - 8390			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #:		1	RRCID ->	147335	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7985 - 8750			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		20	RRCID ->	147344	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	7518 - 7557			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		1	RRCID ->	147605	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8238 - 8303			
10	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-		275	1	5551	2	N	-0-			13
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-		247	1	5105	2	N	30			43
							33	9							
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-		260	1	5629	2	N	-0-			43
01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-		240	1	5522	2	N	4			47
							4	9							
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-		215	1	4661	2	N	10			57
							11	9							
*03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		216	1	5068	2	N	5			62
							6	9							

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	147608	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	1493 - 7900			
10	2325 N	1330	-0-	-995	-0-		51	1	1279	2	Y	-0-			-0-
11	2310 N	1498	-0-	-812	-0-		58	1	1440	2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	1457	-0-	-744	-0-		52	1	1405	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1251	-0-	-82	-0-		53	1	1198	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	835	-0-	-565	-0-		32	1	803	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	772	-0-	-685	-0-		26	1	746	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY C-BRUNI MINERAL TRUST		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4743 X	3330	-0-	-1413	-0-	127 1	3189 2	Y	13		19
11	4500 X	1982	-0-	-2518	-0-	14 9	1886 2	Y	19	24 1	14
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	75 1	5617 2	Y	39	23 1	30
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	21 9	4411 2	Y	4	21 1	13
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	206 1	4624 2	Y	9		22
03	5084 X	4912	-0-	-172	-0-	43 9	4727 2	Y	16	14 1	24
						197 1					
						4 9					
						186 1					
						10 9					
						167 1					
						18 9					

MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694		
10	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	277 1	5590 2	N	-0-		-0-
11	5700 X	5304	-0-	-396	-0-	245 1	5059 2	N	-0-		-0-
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	264 1	5717 2	N	-0-		-0-
01	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	249 1	5712 2	N	-0-		-0-
02	5292 X	4698	-0-	-594	-0-	207 1	4491 2	N	-0-		-0-
03	5890 X	5390	-0-	-500	-0-	220 1	5170 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151		
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861		
10	6200 X	5847	-0-	-353	-0-	276 1	5571 2	N	-0-		-0-
11	5940 X	5598	-0-	-342	-0-	258 1	5340 2	N	-0-		-0-
12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	273 1	5919 2	N	-0-		-0-
01	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	254 1	5831 2	N	-0-		-0-
02	5292 X	5228	-0-	-64	-0-	230 1	4998 2	N	-0-		-0-
03	6200 X	5838	-0-	-362	-0-	238 1	5600 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2511 X	1497	-0-	-1014	-0-	99 1	1389 2	Y	8			13
11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	145 1	2068 2	Y	3			16
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	148 1	2273 2	Y	-0-			16
01	2387 X	2319	-0-	-68	-0-	168 1	2151 2	Y	-0-			16
02	2156 X	1833	-0-	-323	-0-	128 1	1705 2	Y	-0-	16 1		-0-
03	2418 X	1902	-0-	-516	-0-	126 1	1776 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332			
10	6603 X	5913	-0-	-690	-0-	279 1	5634 2	N	-0-			-0-
11	6240 X	6215	-0-	-25	-0-	287 1	5928 2	N	-0-			-0-
12	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	314 1	6805 2	N	-0-			-0-
01	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	297 1	6820 2	N	1			1
02	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	262 1	5686 2	N	-0-			1
*03	6634 X	6428	-0-	-206	-0-	262 1	6166 2	N	-0-	1 6		-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088			
10	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	52 1	1895 2	Y	10	37 1		17
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	110 1	3208 2	Y	1			18
12	3131 X	2811	-0-	-320	-0-	84 1	2727 2	Y	-0-			18
01	3131 X	2228	-0-	-903	-0-	75 1	2136 2	Y	15			33
02	2828 X	1824	-0-	-1004	-0-	58 1	1766 2	Y	-0-			33
03	3131 X	2289	-0-	-842	-0-	63 1	2224 2	Y	2			35

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262			
10	248 N	91	-0-	-157	-0-	6 1	85 2	Y	-0-			5
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	6 1	92 2	Y	-0-			5
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	6 1	110 2	Y	-0-			5
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	-0-			5
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-			5
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 2	Y	-0-			5

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760			
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		Y	-0-			-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-			-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-			-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		Y	-0-			-0-
02	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248 2		Y	-0-			-0-
03	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	1203 2		Y	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	5461	-0-	2361	2361	358 1	5092 2	Y	10	25 1		20
11	7738 X	5377	-0-	-2361	-0-	11 9						
12	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	248 1	5129 2	Y	-0-			20
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	252 1	5452 2	Y	-0-			20
						101 1	2325 2	Y	1			21
02	980 X	487	-0-	-493	-0-	1 9						
						21 1	463 2	Y	3			24
*03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	3 9						
						52 1	1215 2	Y	11			35
						12 9						

RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828			
10	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	337 1	6798 2	N	-0-			-0-
11	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	304 1	6283 2	N	-0-			-0-
12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	321 1	6948 2	N	-0-			-0-
01	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	297 1	6818 2	N	1			1
						1 9						
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	267 1	5799 2	N	-0-			1
*03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	270 1	6334 2	N	-0-	1 6		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 22		RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561			
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43 1	859 2	N	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38 1	788 2	N	-0-			-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	37 1	790 2	N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	31 1	714 2	N	-0-			-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	605 2	N	-0-			-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28 1	666 2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856			
10	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	164 1	3311 2	N	-0-			16
11	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	158 1	3272 2	N	-0-			16
12	3844 X	3805	-0-	-39	-0-	168 1	3637 2	N	-0-			16
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	156 1	3596 2	N	-0-			16
02	3332 X	3206	-0-	-126	-0-	141 1	3065 2	N	-0-			16
03	3813 X	3424	-0-	-389	-0-	140 1	3284 2	N	-0-			16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	48	1	976	2	N	-0-			-0-
11	960 N	902	-0-	-58	-0-	42	1	860	2	N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	N	-0-			-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	N	1			1
						1	9							
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	N	-0-			1
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	N	1	1	6	1
						1	9							

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	N	-0-			-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	N	-0-			-0-
01	930 N	765	-0-	-165	-0-	32	1	733	2	N	-0-			-0-
02	728 N	581	-0-	-147	-0-	26	1	555	2	N	-0-			-0-
03	930 N	622	-0-	-308	-0-	25	1	597	2	N	-0-			-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

10	837 N	789	-0-	-48	-0-	37	1	752	2	N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	-0-			-0-
12	837 N	730	-0-	-107	-0-	32	1	698	2	N	-0-			-0-
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	69	1	1575	2	N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	N	-0-			-0-
03	744 N	634	-0-	-110	-0-	26	1	608	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

10	279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	N	-0-			-0-
11	360 N	215	-0-	-145	-0-	10	1	205	2	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-			-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	10	1	232	2	N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-			-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	2	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
*03	217 N	191	-0-	-26	-0-	8	1	182	2	N	1	1	6	-0-
						1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARRILLO, O.P.		WELL #:		3	RRCID ->	152251	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8274 - 8711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	N	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	N	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	N	-0-			-0-
*03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO				WELL #:		9	RRCID ->	152447	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8265 - 8323
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	60 1	1207 2	N	-0-			-0-
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55 1	1127 2	N	-0-			-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	57 1	1238 2	N	-0-			-0-
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	53 1	1209 2	N	-0-			-0-
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	45 1	979 2	N	-0-			-0-
*03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	45 1	1068 2	N	1	1 6		-0-
							1 9						

MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:		11	RRCID ->	153159	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 868 - 7898
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	89 1	1270 2	Y	10	18 1		17
							11 9						
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	63 1	1304 2	Y	-0-			17
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	62 1	1336 2	Y	-0-			17
01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	61 1	1401 2	Y	1			18
							1 9						
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	70 1	1510 2	Y	2			20
							2 9						
*03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	64 1	1516 2	Y	11			31
							12 9						

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:		29	RRCID ->	153536	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 8156 - 8360
10		T. A.	109	-0-	109	109	109 2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	80	-0-	80	189	80 2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	20	-0-	20	209	20 2		Y	-0-			-0-
01		T. A.	53	-0-	53	262	53 2		Y	-0-			-0-
02		313 X	51	-0-	-262	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
*03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH				WELL #:		31	RRCID ->	153866	COMPL. DATE	03/19/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10096 - 10602
10		1023 N	360	-0-	-663	-0-	21 1	339 2	N	-0-			-0-
11		480 N	321	-0-	-159	-0-	14 1	307 2	N	-0-			-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	16 1	317 2	N	-0-			-0-
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2		N	-0-			-0-
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	5 1	1688 2	N	-0-			-0-
*03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	36 1	1037 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8084 - 8124					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	79 1	1280 2	N			9	30 1			72
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	10 9	1189 2	N			8				80
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	55 1	1249 2	N			-0-				80
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	9 9	1308 2	N			-0-				80
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61 1	1211 2	N			10	35 1			55
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1 1	1234 2	N			2				57
						4 1									
						11 9									
						43 1									
						2 9									

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8150 - 8734					
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24 1	480 2	N			-0-				20
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	N			-0-				20
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23 1	502 2	N			-0-				20
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22 1	500 2	N			-0-				20
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20 1	429 2	N			-0-				20
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20 1	470 2	N			-0-				20

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11216 - 11314					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8476 - 8526					
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	49 1	998 2	N			-0-				-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45 1	925 2	N			-0-				-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	32 1	702 2	N			-0-				-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	36 1	835 2	N			-0-				-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30 1	662 2	N			-0-				-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	33 1	786 2	N			-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7192 - 9104					
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	55 1	882 2	N			-0-				-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	41 1	892 2	N			-0-				-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 2	N			-0-				-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1 1	1480 2	N			-0-				-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	3 1	878 2	N			-0-				-0-
*03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	32 1	922 2	N			-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10426 - 10492					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724							
10	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	135	1	2730	2	N	-0-			8
11	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	122	1	2529	2	N	-0-			8
12	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	128	1	2774	2	N	-0-			8
01	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	119	1	2731	2	N	-0-			8
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	106	1	2310	2	N	-0-			8
03	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	107	1	2524	2	N	-0-			8

RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568							
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	135	1	2726	2	N	-0-			-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	118	1	2444	2	N	-0-			-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	124	1	2675	2	N	-0-			-0-
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	113	1	2587	2	N	-0-			-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	101	1	2189	2	N	-0-			-0-
*03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	97	1	2285	2	N	1	1	6	-0-

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664							
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	150	1	3023	2	N	-0-			-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	135	1	2786	2	N	-0-			-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	148	1	3194	2	N	-0-			-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	136	1	3120	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	123	1	2677	2	N	-0-			-0-
*03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	130	1	3047	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	3176	-0-	-48	-0-	150	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	2989	-0-	-131	-0-	138	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	151	1	3279	2	N	-0-					-0-
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	138	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	2856 X	2787	-0-	-69	-0-	123	1	2664	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	126	1	2966	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938							
10	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	214	1	3465	2	N	-0-					16
11	3690 X	3489	-0-	-201	-0-	154	1	3335	2	N	-0-					16
12	3813 X	3616	-0-	-197	-0-	169	1	3447	2	N	-0-					16
01	3689 X	3595	-0-	-94	-0-	2	1	3593	2	N	-0-					16
02	3332 X	3232	-0-	-100	-0-	10	1	3222	2	N	-0-					16
03	3689 X	3578	-0-	-111	-0-	120	1	3458	2	N	-0-					16

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851							
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					1
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					1
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					1
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					1
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					1
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					1

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572							
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912							
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	N	-0-					-0-

3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911							
10	4557 X	4464	-0-	-93	-0-	211	1	4253	2	N	-0-					-0-
11	4410 X	4010	-0-	-400	-0-	185	1	3825	2	N	-0-					-0-
12	4557 X	3010	-0-	-1547	-0-	133	1	2877	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	4395	-0-	-162	-0-	183	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	4116 X	3305	-0-	-811	-0-	145	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	4464 X	3683	-0-	-781	-0-	150	1	3533	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8272 - 8922		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	166	1	3351	2	N	-0-	-0-
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	147	1	3033	2	N	-0-	-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	154	1	3326	2	N	-0-	-0-
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	137	1	3159	2	N	-0-	-0-
02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	120	1	2605	2	N	-0-	-0-
*03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	126	1	2958	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 8992 - 9127		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 8906 - 8984		
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	137	1	2757	2	N	-0-	-0-
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	110	1	2276	2	N	-0-	-0-
12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	113	1	2455	2	N	-0-	-0-
01	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	98	1	2262	2	N	-0-	-0-
02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1586	2	N	-0-	-0-
*03	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	77	1	1816	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8276 - 8884		
10	744 N	694	-0-	-50	-0-	33	1	661	2	N	-0-	-0-
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	33	1	681	2	N	-0-	-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	-0-	-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	N	-0-	-0-
02	672 N	615	-0-	-57	-0-	27	1	588	2	N	-0-	-0-
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	28	1	667	2	N	-0-	-0-

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 7971 - 8804		
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9356 - 9384		
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	13	1	217	2	N	-0-	28
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	-0-	28
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	24	1	489	2	N	-0-	28
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	28
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	1	1	286	2	N	-0-	28
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	16	1	469	2	N	-0-	28

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	14 1	275 2	N	-0-		-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17 1	377 2	N	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16 1	374 2	N	-0-		-0-
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	14 1	311 2	N	-0-		-0-
*03	403 N	351	-0-	-52	-0-	14 1	336 2	N	1	1 6	-0-
						1 9					

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740			
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	14 1	274 2	N	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	12 1	248 2	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	307 2	N	1		1
						1 9					
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	-0-		1
*03	341 N	313	-0-	-28	-0-	13 1	299 2	N	1	1 6	1
						1 9					

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511			
10	1178 N	677	-0-	-501	-0-	18 1	659 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	25 1	743 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	610	-0-	-320	-0-	18 1	592 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	20 1	579 2	Y	-0-		-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	26 1	807 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	234	-0-	-386	-0-	7 1	227 2	Y	-0-		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290			
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	N	-0-		-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883			
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 2	N	-0-		-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	3 1	70 2	N	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	4 1	94 2	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-		-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	27 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1395 N	1023	-0-	-372	-0-	48 1	975 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	963	-0-	-327	-0-	44 1	919 2	N	-0-			-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	51 1	1112 2	N	-0-			-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	108 1	2489 2	N	-0-			-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	80 1	1733 2	N	-0-			-0-
*03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	88 1	2074 2	N	1	1 6		-0-
						1 9						

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704				
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400				
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	N	-0-			-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 2	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 2	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	N	-0-			-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	180 2	N	1	1 6		-0-
						1 9						

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497				
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	61 1	1229 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	53 1	1104 2	N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	61 1	1312 2	N	-0-			-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	55 1	1274 2	N	-0-			-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	49 1	1070 2	N	-0-			-0-
*03	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	51 1	1192 2	N	1	1 6		-0-
						1 9						

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814					
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		2074 2		Y	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1908 2		Y	-0-			-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2045 2		Y	-0-			-0-
01	1860 N	1800	-0-	-60	-0-		1800 2		Y	-0-			-0-
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1829 2		Y	-0-			-0-
*03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349					
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-		11 1	225 2	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		9 1	188 2	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		10 1	214 2	N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-		9 1	213 2	N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-		8 1	168 2	N	-0-			-0-
*03	217 N	207	-0-	-10	-0-		8 1	198 2	N	1	1 6		-0-

LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917					
10	558 N	513	-0-	-45	-0-		24 1	489 2	N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-		23 1	468 2	N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-		24 1	519 2	N	-0-			-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-		21 1	494 2	N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-		21 1	448 2	N	-0-			-0-
*03	558 N	473	-0-	-85	-0-		19 1	453 2	N	1	1 6		-0-

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860					
10	6138 X	5951	-0-	-187	-0-		281 1	5670 2	N	-0-			-0-
11	5850 X	5535	-0-	-315	-0-		255 1	5280 2	N	-0-			-0-
12	6045 X	5770	-0-	-275	-0-		255 1	5515 2	N	-0-			-0-
01	6045 X	5969	-0-	-76	-0-		249 1	5719 2	N	1			1
02	5376 X	5241	-0-	-135	-0-		231 1	5010 2	N	-0-			1
*03	5952 X	5563	-0-	-389	-0-		227 1	5336 2	N	-0-	1 6		-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606					
10	T. A.	12366	-0-	12366	12366		12366 2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	11793	-0-	11793	24159		11793 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	12237	-0-	12237	36396		12237 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	12001	-0-	12001	48397		12001 2		Y	-0-			-0-
02	59197 X	10800	-0-	-48397	-0-		10800 2		Y	-0-			-0-
*03	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-		11561 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 8704 - 8854		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4681 X	4295	-0-	-386	-0-	203	1	4092	2	N	-0-	-0-
11	4350 X	4110	-0-	-240	-0-	190	1	3920	2	N	-0-	-0-
12	4495 X	4484	-0-	-11	-0-	198	1	4286	2	N	-0-	-0-
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	189	1	4353	2	N	1	1
						1	9					
02	4060 X	3855	-0-	-205	-0-	170	1	3685	2	N	-0-	1
*03	4495 X	4329	-0-	-166	-0-	177	1	4152	2	N	-0-	-0-
										1	6	

LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8360 - 8540		
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	137	1	2772	2	N	-0-	-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	122	1	2529	2	N	-0-	-0-
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	134	1	2907	2	N	-0-	-0-
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	125	1	2882	2	N	-0-	-0-
02	2632 X	2569	-0-	-63	-0-	113	1	2456	2	N	-0-	-0-
*03	3038 X	2562	-0-	-476	-0-	105	1	2456	2	N	1	-0-
						1	9					
										1	6	

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 8925 - 9077		
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	9	1	188	2	Y	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	4	1	94	2	Y	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-	-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	1	-0-
						1	9					
										1	6	

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9112 - 9422		
10	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	108	1	2191	2	Y	-0-	-0-
11	2310 X	2116	-0-	-194	-0-	97	1	2019	2	Y	-0-	-0-
12	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	101	1	2177	2	Y	-0-	-0-
01	2325 X	2192	-0-	-133	-0-	91	1	2101	2	Y	-0-	-0-
02	2072 X	1802	-0-	-270	-0-	79	1	1723	2	Y	-0-	-0-
*03	2294 X	2128	-0-	-166	-0-	87	1	2040	2	Y	1	-0-
						1	9					
										1	6	

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8464 - 8680		
10	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	300	1	6058	2	N	-0-	-0-
11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	274	1	5672	2	N	-0-	-0-
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	280	1	6055	2	N	-0-	-0-
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	230	1	5296	2	N	1	1
						1	9					
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	187	1	4059	2	N	-0-	1
*03	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	210	1	4921	2	N	-0-	-0-
										1	6	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 200	RRCID -> 172391	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7986	-		8594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32 1	649 2	Y	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 2	Y	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	28 1	610 2	Y	-0-		-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29 1	661 2	Y	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	24 1	536 2	Y	-0-		-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	29 1	694 2	Y	1	1 6	-0-
						1 9					

LA PERLA		WELL #: 197	RRCID -> 172413	COMPL. DATE 01/07/1999	TOTAL DEPTH 9207	PERF. 8780	-		9034		
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44 1	887 2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	912	-0-	-108	-0-	42 1	870 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	977	-0-	-108	-0-	43 1	934 2	Y	-0-		-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	43 1	978 2	Y	-0-		-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	41 1	889 2	Y	-0-		-0-
*03	992 N	858	-0-	-134	-0-	35 1	822 2	Y	1	1 6	-0-
						1 9					

LA PERLA		WELL #: 201	RRCID -> 172576	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH 9737	PERF. 8750	-		9474		
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	Y	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	Y	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-		-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	Y	1	1 6	-0-
						1 9					

LA PERLA B1		WELL #: 10	RRCID -> 172610	COMPL. DATE 01/25/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8172	-		8632		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 18	RRCID -> 172835	COMPL. DATE 04/15/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10129	-		10769		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 203	RRCID -> 172846	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8588	-		9259		
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	66 1	1341 2	Y	-0-		-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62 1	1283 2	Y	-0-		-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	66 1	1427 2	Y	-0-		-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	63 1	1441 2	Y	-0-		-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	56 1	1217 2	Y	-0-		-0-
*03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	59 1	1374 2	Y	1	1 6	-0-
						1 9					

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
		WELL #:	194	RRCID ->	172955	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8348 -	8453				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278 2	Y		-0-					-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y		-0-					-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	Y		-0-					-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1	327 2	Y		-0-					-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	227 2	Y		-0-					-0-
*03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	12 1	285 2	Y		1	1	6			-0-
							1 9									

LA PERLA		WELL #:	205	RRCID ->	173040	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8929 -	9420				
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y		-0-					-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y		-0-					-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y		-0-					-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 2	Y		-0-					-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 2	Y		-0-					-0-
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	Y		-0-					-0-
							1 9									

SPEAR, IRENE L.		WELL #:	1	RRCID ->	173279	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8722 -	9332				
10		186 N	109	-0-	-77	-0-	5 1	104 2	N		-0-					-0-
11		180 N	125	-0-	-55	-0-	6 1	119 2	N		-0-					-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	N		-0-					-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N		-0-					-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	N		-0-					-0-
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	N		1	1	6			-0-
							1 9									

LA PERLA		WELL #:	204	RRCID ->	173319	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 -	10004				
10		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	196 1	3952 2	Y		-0-					-0-
11		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	184 1	3799 2	Y		-0-					-0-
12		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	192 1	4167 2	Y		-0-					-0-
01		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	179 1	4106 2	Y		1					1
							1 9									
02		3472 X	3433	-0-	-39	-0-	151 1	3282 2	Y		-0-					1
*03		3844 X	3830	-0-	-14	-0-	156 1	3673 2	Y		1	1	6			1
							1 9									

KING B		WELL #:	4	RRCID ->	173320	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8518 -	8856				
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	74 1	1486 2	Y		-0-					-0-
11		1350 N	1023	-0-	-327	-0-	47 1	976 2	Y		-0-					-0-
12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	72 1	1555 2	Y		-0-					-0-
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	63 1	1450 2	Y		-0-					-0-
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	56 1	1215 2	Y		-0-					-0-
*03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	61 1	1434 2	Y		-0-					-0-

LUNDELL B		WELL #:	4	RRCID ->	173340	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10064 -	10855				
10		2542 N	2474	-0-	-68	-0-	117 1	2357 2	N		-0-					-0-
11		2430 N	2376	-0-	-54	-0-	110 1	2266 2	N		-0-					-0-
12		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	123 1	2671 2	N		-0-					-0-
01		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	112 1	2574 2	N		-0-					-0-
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	103 1	2228 2	N		-0-					-0-
03		2666 N	2575	-0-	-91	-0-	105 1	2470 2	N		-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.// 50925 015			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH			WELL #: 44			RRCID -> 173582			COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	150	1	2421	2	N	-0-		-0-	
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	111	1	2402	2	N	-0-		-0-	
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2460	2	N	-0-		-0-	
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	1	1	2562	2	N	1		1	
						1	9							
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	7	1	2247	2	N	-0-		1	
*03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	80	1	2304	2	N	1	1 6	1	
						1	9							

BRUNI RANCH			WELL #: 45			RRCID -> 173920			COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10416 - 11257		
10	4030 X	3570	-0-	-460	-0-	168	1	3396	2	Y	5		5	
						6	9							
11	3900 X	3439	-0-	-461	-0-	158	1	3274	2	Y	6		11	
						7	9							
12	4030 X	3862	-0-	-168	-0-	170	1	3682	2	Y	9		20	
						10	9							
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	161	1	3702	2	Y	11		31	
						12	9							
02	3332 X	3021	-0-	-311	-0-	133	1	2879	2	Y	8	28 1	11	
						9	9							
03	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	150	1	3524	2	Y	6	12 1	5	
						7	9							

LA PERLA B2			WELL #: 11			RRCID -> 173923			COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374		
10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	252	1	5096	2	N	-0-		-0-	
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	229	1	4741	2	N	-0-		-0-	
12	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	247	1	5348	2	N	-0-		-0-	
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	218	1	4999	2	N	-0-		-0-	
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	188	1	4091	2	N	-0-		-0-	
*03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	178	1	4170	2	N	-0-		-0-	

LA PERLA			WELL #: 206			RRCID -> 174056			COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736		
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	Y	-0-		-0-	
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	2	Y	-0-		-0-	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	Y	-0-		-0-	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	Y	-0-		-0-	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-		-0-	
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	Y	-0-		-0-	

KING-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 174134			COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559		
10	992 N	780	-0-	-212	-0-	37	1	743	2	N	-0-		-0-	
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	N	-0-		-0-	
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	32	1	685	2	N	-0-		-0-	
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	991	2	N	-0-		-0-	
02	868 N	835	-0-	-33	-0-	37	1	798	2	N	-0-		-0-	
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	26	1	615	2	N	-0-		-0-	

MCMURREY, WM.			WELL #: 52			RRCID -> 174260			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026		
10	6045 X	5880	-0-	-165	-0-	277	1	5603	2	N	-0-		-0-	
11	5850 X	5527	-0-	-323	-0-	255	1	5272	2	N	-0-		-0-	
12	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	272	1	5881	2	N	-0-		-0-	
01	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	255	1	5848	2	N	-0-		-0-	
02	5320 X	5224	-0-	-96	-0-	230	1	4994	2	N	-0-		-0-	
03	6138 X	5801	-0-	-337	-0-	237	1	5564	2	N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					-0-	
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					-0-	
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					-0-	

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302												
10	3627	X	2738	-0-	-889	-0-	129	1	2609	2	Y	-0-
11	3510	X	2292	-0-	-1218	-0-	106	1	2186	2	Y	-0-
12	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	123	1	2657	2	Y	-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	224	1	5152	2	Y	-0-
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	306	1	6649	2	Y	-0-
*03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	346	1	8136	2	Y	-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415												
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	2	N	-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	2	N	-0-
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	64	1	1308	2	N	-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1	1	1452	2	N	1
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	4	1	1213	2	N	-0-
*03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	41	1	1189	2	N	1
							1	9				1

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407												
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	2	N	-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	7	1	150	2	N	-0-
*03	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	168	2	N	-0-
							1	9				1

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198												
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11013 - 11100												
10	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	148	1	2994	2	Y	-0-
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	151	1	3130	2	Y	-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	177	1	3822	2	Y	-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	156	1	3577	2	Y	-0-
02	3024	X	2873	-0-	-151	-0-	126	1	2747	2	Y	-0-
*03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	152	1	3565	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	775 N	606	-0-	-169	-0-	29	1	577	2	N	-0-				-0-
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	31	1	633	2	N	-0-				-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	32	1	690	2	N	-0-				-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	N	-0-				-0-
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	27	1	580	2	N	-0-				-0-
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	27	1	634	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010					
10	3534 X	3340	-0-	-194	-0-	158	1	3182	2	Y	-0-				-0-
11	3420 X	3026	-0-	-394	-0-	140	1	2886	2	Y	-0-				-0-
12	3534 X	3207	-0-	-327	-0-	142	1	3065	2	Y	-0-				-0-
01	3410 X	3325	-0-	-85	-0-	139	1	3186	2	Y	-0-				-0-
02	3080 X	2856	-0-	-224	-0-	126	1	2730	2	Y	-0-				-0-
*03	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	122	1	2865	2	Y	1	1	6		-0-
						1	9								

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165					
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	82	1	1648	2	N	-0-				-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	N	-0-				-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	2	N	-0-				-0-
01	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	72	1	1643	2	N	-0-				-0-
02	1456 N	1361	-0-	-95	-0-	60	1	1301	2	N	-0-				-0-
03	2015 N	1430	-0-	-585	-0-	58	1	1372	2	N	-0-				-0-

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692					
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	50	1	1031	2	Y	-0-				-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	51	1	1106	2	Y	-0-				-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	Y	-0-				-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	2	Y	-0-				-0-
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000				TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512					
10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	203	1	4096	2	N	-0-				-0-
11	4140 X	4090	-0-	-50	-0-	189	1	3901	2	N	-0-				-0-
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	201	1	4362	2	N	-0-				-0-
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	187	1	4290	2	N	1	1			1
						1	9								
02	4032 X	3644	-0-	-388	-0-	160	1	3484	2	N	-0-				1
*03	4557 X	4095	-0-	-462	-0-	167	1	3927	2	N	1	1	6		1
						1	9								

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620					
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	Y	-0-				-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	-0-				-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	Y	-0-				-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	46	1	1066	2	Y	-0-				-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	45	1	988	2	Y	-0-				-0-
03	1147 N	931	-0-	-216	-0-	38	1	893	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	2	N	-0-		
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	N	-0-		
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	76	1	1645	2	N	-0-		
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1344	2	N	-0-		
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	N	-0-		
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	54	1	1274	2	N	-0-		

BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225				
10	3751 X	3121	-0-	-630	-0-	147	1	2974	2	Y	-0-		
11	3630 X	3337	-0-	-293	-0-	154	1	3183	2	Y	-0-		
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	168	1	3633	2	Y	-0-		
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	155	1	3551	2	Y	-0-		
02	3108 X	2887	-0-	-221	-0-	127	1	2760	2	Y	-0-		
03	3751 X	3430	-0-	-321	-0-	140	1	3290	2	Y	-0-		

BRUNI RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816				
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	Y	-0-		
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	2	Y	-0-		
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-		
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1309	2	Y	-0-		
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	-0-		
03	465 N	115	-0-	-350	-0-	5	1	110	2	Y	-0-		

BMT-MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501				
10	2263 N	1361	-0-	-902	-0-	64	1	1297	2	Y	-0-		
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	78	1	1605	2	Y	-0-		
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	77	1	1672	2	Y	-0-		
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	84	1	1935	2	Y	-0-		
02	1568 N	1256	-0-	-312	-0-	55	1	1201	2	Y	-0-		
03	1736 N	1232	-0-	-504	-0-	50	1	1182	2	Y	-0-		

BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221				
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	167	1	3368	2	Y	13		
						14	9						
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	161	1	3333	2	Y	18		
						20	9						
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	158	1	3416	2	Y	25		
						28	9						
01	3410 X	2930	-0-	-480	-0-	121	1	2776	2	Y	30		
						33	9						
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	140	1	3052	2	Y	23	122	1
						25	9						
*03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	147	1	3464	2	Y	11	44	1
						12	9						

BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506				
10	775 N	550	-0-	-225	-0-	26	1	524	2	Y	-0-		
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	30	1	624	2	Y	-0-		
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	30	1	643	2	Y	-0-		
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	Y	-0-		
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	26	1	566	2	Y	-0-		
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	20	1	456	2	Y	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 55		RRCID -> 176272	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 11576	PERF. 11190	- 11272					
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-	-0-	
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13 1	283 2	Y	-0-	-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 2	Y	-0-	-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	Y	-0-	-0-	
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 2	Y	-0-	-0-	
BMT-MARTIN B		WELL #: 2	RRCID -> 176327	COMPL. DATE 01/27/2000	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9010	- 9644				
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-	-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-	-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	Y	-0-	-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	264 2	Y	-0-	-0-	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	Y	-0-	-0-	
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	8 1	200 2	Y	-0-	-0-	
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13	RRCID -> 176524	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 8044	PERF. 7725	- 7814				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BRUNI RANCH		WELL #: 51	RRCID -> 176681	COMPL. DATE 03/30/2000	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 10671	- 10738				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
LA PERLA		WELL #: 208	RRCID -> 176817	COMPL. DATE 03/06/2000	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8053	- 9186				
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	140 1	2837 2	N	-0-	-0-	
11	2820 X	2659	-0-	-161	-0-	123 1	2536 2	N	-0-	-0-	
12	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	123 1	2666 2	N	-0-	-0-	
01	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	106 1	2434 2	N	-0-	-0-	
02	2716 X	2086	-0-	-630	-0-	92 1	1994 2	N	-0-	-0-	
03	2976 X	1908	-0-	-1068	-0-	78 1	1830 2	N	-0-	-0-	
BMT-MARTIN A		WELL #: 7	RRCID -> 176843	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9520	- 10568				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	Y	-0-	-0-	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	Y	-0-	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	6 1	146 2	Y	-0-	-0-	
LUNDELL B		WELL #: 6	RRCID -> 176844	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10215	- 10985				
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	38 1	769 2	N	-0-	-0-	
11	840 N	768	-0-	-72	-0-	35 1	733 2	N	-0-	-0-	
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	38 1	823 2	N	-0-	-0-	
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	37 1	855 2	N	-0-	-0-	
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	31 1	668 2	N	-0-	-0-	
03	868 N	762	-0-	-106	-0-	31 1	731 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH			//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
			WELL #: 56	RRCID -> 176978	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10526	- 11208						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7378 X	7005	-0-	-373	-0-	331 1	6674 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	7140 X	6810	-0-	-330	-0-	314 1	6496 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	329 1	7126 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	301 1	6922 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	6356 X	5794	-0-	-562	-0-	255 1	5539 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	7378 X	6960	-0-	-418	-0-	284 1	6676 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BMT MARTIN B			WELL #: 9	RRCID -> 177046	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7785	- 9578						
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26 1	566 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15 1	345 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14 1	317 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BMT-FNB			WELL #: 3	RRCID -> 177170	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9394	- 9839						
10	713 N	447	-0-	-266	-0-	21 1	426 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	26 1	533 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	930 N	826	-0-	-104	-0-	36 1	790 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	28 1	643 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26 1	546 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	42 1	996 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LA PERLA B2			WELL #: 16	RRCID -> 177262	COMPL. DATE 04/28/2000	TOTAL DEPTH 8872	PERF. 8140	- 8283						
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	55 1	1102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	74 1	1537 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	79 1	1702 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	72 1	1648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59 1	1282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	60 1	1414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRUNI RANCH			WELL #: 57	RRCID -> 177268	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10682	- 11126						
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42 1	845 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31 1	636 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	37 1	809 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53 1	1217 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	50 1	1087 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	25 1	592 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HEIN MINERAL TRUST B			WELL #: 5	RRCID -> 177400	COMPL. DATE 05/27/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9456	- 10436						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	230	1	3723	2	N	-0-			-0-
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	160	1	3468	2	N	-0-			-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	168	1	3407	2	N	-0-			-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	1	1	3363	2	N	-0-			-0-
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	9	1	2934	2	N	-0-			-0-
*03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	N	1	1	6	-0-
						1	9							

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

10	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	84	1	1363	2	Y	-0-			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	84	1	1814	2	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1317	-0-	-264	-0-	62	1	1255	2	Y	-0-			-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1	1	1895	2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1268	-0-	-160	-0-	4	1	1264	2	Y	-0-			-0-
*03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	53	1	1522	2	Y	-0-			-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	79	1	1591	2	Y	-0-			-0-
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	Y	-0-			-0-
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	2	Y	-0-			-0-
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	88	1	2017	2	Y	-0-			-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	70	1	1517	2	Y	-0-			-0-
*03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	98	1	2308	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	-0-			-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-			-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	2	Y	-0-			-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	-0-			-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	2	Y	-0-			-0-
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 65		RRCID -> 177878	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11426 - 11490					
10		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	230 1	3710 2	Y	1			1
11		4020 X	3753	-0-	-267	-0-	166 1	3586 2	Y	1			2
12		4154 X	3816	-0-	-338	-0-	179 1	3636 2	Y	1			3
01		4154 X	3683	-0-	-471	-0-	2 1	3679 2	Y	2			5
02		3584 X	3279	-0-	-305	-0-	10 1	3268 2	Y	1	4 1		2
03		3937 X	3638	-0-	-299	-0-	122 1	3510 2	Y	5	5 1		2
			WELL #: 2		RRCID -> 177977	COMPL. DATE 06/15/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9915 - 10380					
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
			WELL #: 21		RRCID -> 178012	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10040 - 10424					
10		1054 N	849	-0-	-205	-0-	40 1	809 2	N	-0-			-0-
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47 1	977 2	N	-0-			-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	49 1	1058 2	N	-0-			-0-
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	47 1	1083 2	N	-0-			-0-
02		952 N	877	-0-	-75	-0-	39 1	838 2	N	-0-			-0-
03		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	41 1	966 2	N	-0-			-0-
			WELL #: 64		RRCID -> 178150	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10898 - 10982					
10		1829 N	1363	-0-	-466	-0-	64 1	1299 2	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1079	-0-	-721	-0-	50 1	1029 2	Y	-0-			-0-
12		1829 N	1115	-0-	-714	-0-	49 1	1066 2	Y	-0-			-0-
01		1364 N	930	-0-	-434	-0-	39 1	891 2	Y	-0-			-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	51 1	1107 2	Y	-0-			-0-
03		1116 N	856	-0-	-260	-0-	35 1	821 2	Y	-0-			-0-
			WELL #: 2		RRCID -> 178210	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9604 - 9724					
10		3069 X	2257	-0-	-812	-0-	107 1	2150 2	Y	-0-			-0-
11		2970 X	2518	-0-	-452	-0-	116 1	2402 2	Y	-0-			-0-
12		3069 X	2531	-0-	-538	-0-	112 1	2419 2	Y	-0-			-0-
01		3007 X	2649	-0-	-358	-0-	110 1	2539 2	Y	-0-			-0-
02		2688 X	2412	-0-	-276	-0-	106 1	2306 2	Y	-0-			-0-
03		2604 X	2542	-0-	-62	-0-	104 1	2438 2	Y	-0-			-0-
			WELL #: 9		RRCID -> 178274	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11262 - 11355					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	3 1	62 2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2		N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568			
10	7378 X	7078	-0-	-300	-0-	334 1	6744 2	N	-0-		-0-
11	6960 X	6878	-0-	-82	-0-	317 1	6561 2	N	-0-		-0-
12	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	326 1	7050 2	N	-0-		-0-
01	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	307 1	7062 2	N	1		1
02	6412 X	6390	-0-	-22	-0-	281 1	6109 2	N	-0-		1
*03	7378 X	6906	-0-	-472	-0-	282 1	6624 2	N	-0-	1 6	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396			
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	297 2	N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14 1	310 2	N	-0-		-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
02	308 N	167	-0-	-141	-0-	167 2		N	-0-		-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	13 1	383 2	N	1	1 6	-0-

LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942			
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40 1	802 2	Y	-0-		-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36 1	751 2	Y	-0-		-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	38 1	833 2	Y	-0-		-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	35 1	800 2	Y	-0-		-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	43 1	924 2	Y	-0-		-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	33 1	785 2	Y	1	1 6	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911			
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52 1	1041 2	N	-0-		-0-
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	42 1	865 2	N	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	48 1	1034 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	42 1	976 2	N	-0-		-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	37 1	810 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	857	-0-	-197	-0-	35 1	822 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680		
10	6231 X	6112	-0-	-119	-0-	288 1	5824 2	N	-0-	-0-
11	6030 X	5687	-0-	-343	-0-	262 1	5425 2	N	-0-	-0-
12	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	280 1	6059 2	N	-0-	-0-
01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	261 1	5987 2	N	-0-	-0-
02	5572 X	5337	-0-	-235	-0-	235 1	5102 2	N	-0-	-0-
03	6324 X	5835	-0-	-489	-0-	238 1	5597 2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558		
10	279 N	176	-0-	-103	-0-	10 1	166 2	Y	-0-	-0-
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	5 1	113 2	Y	-0-	-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	10 1	213 2	Y	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1 1	342 2	Y	-0-	-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11 1	316 2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630		
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	46 1	928 2	Y	-0-	-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	43 1	895 2	Y	-0-	-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	46 1	997 2	Y	-0-	-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40 1	923 2	Y	-0-	-0-
02	868 N	865	-0-	-3	-0-	38 1	827 2	Y	-0-	-0-
*03	992 N	962	-0-	-30	-0-	39 1	922 2	Y	1 6	-0-
						1 9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	180280	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8871 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	95 1	1539 2	N	-0-		64	
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	69 1	1487 2	N	-0-		64	
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	74 1	1510 2	N	-0-		64	
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1 1	1599 2	N	-0-		64	
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	4 1	1408 2	N	-0-		64	
*03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	52 1	1491 2	N	-0-		64	

LA PERLA		WELL #:		215	RRCID ->	180282	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8160 - 9308	
10		2883 X	2652	-0-	-231	-0-	125 1	2527 2	N	-0-		-0-	
11		2790 X	2785	-0-	-5	-0-	128 1	2657 2	N	-0-		-0-	
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	136 1	2941 2	N	-0-		-0-	
01		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	116 1	2674 2	N	-0-		-0-	
02		2604 N	2448	-0-	-156	-0-	108 1	2340 2	N	-0-		-0-	
*03		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	120 1	2830 2	N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #:		216	RRCID ->	180285	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8140 - 8906	
10		2635 N	2603	-0-	-32	-0-	123 1	2480 2	N	-0-		-0-	
11		2460 N	2422	-0-	-38	-0-	112 1	2310 2	N	-0-		-0-	
12		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	119 1	2584 2	N	-0-		-0-	
01		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	112 1	2574 2	N	-0-		-0-	
02		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	102 1	2206 2	N	-0-		-0-	
03		2697 N	2508	-0-	-189	-0-	102 1	2406 2	N	-0-		-0-	

BMT FNB		WELL #:		4	RRCID ->	180490	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9472 - 9576	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #:		213	RRCID ->	180507	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8492 - 9166	
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-		-0-	
11		360 N	278	-0-	-82	-0-	13 1	265 2	Y	-0-		-0-	
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	15 1	331 2	Y	-0-		-0-	
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 2	Y	-0-		-0-	
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 2	Y	-0-		-0-	
*03		341 N	277	-0-	-64	-0-	11 1	265 2	Y	1	1 6	-0-	
							1	9					

BRUNI RANCH		WELL #:		83	RRCID ->	180510	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11420 - 11484	
10		2201 X	2047	-0-	-154	-0-	119 1	1928 2	Y	-0-		-0-	
11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	99 1	2144 2	Y	-0-		-0-	
12		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	116 1	2358 2	Y	-0-		-0-	
01		2046 N	1714	-0-	-332	-0-	1 1	1713 2	Y	-0-		-0-	
02		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	8 1	2590 2	Y	-0-		-0-	
03		2201 N	2050	-0-	-151	-0-	69 1	1981 2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
BMT MARTIN A			WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	2	N	-0-			-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	21	1	443	2	N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	21	1	492	2	N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-			-0-
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	19	1	446	2	N	-0-			-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370				
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT MARTIN B			WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562				
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	79	1	1599	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1292	-0-	-238	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	67	1	1463	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	65	1	1483	2	Y	-0-			-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	58	1	1360	2	Y	-0-			-0-
ELLIS			WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082				
10	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	129	1	2605	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	125	1	2582	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2940	-0-	-36	-0-	130	1	2810	2	N	-0-			-0-
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	122	1	2795	2	N	-0-			-0-
02	2576 X	2446	-0-	-130	-0-	108	1	2338	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2708	-0-	-237	-0-	111	1	2597	2	N	-0-			-0-
MCASKILL			WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286				
10	682 N	547	-0-	-135	-0-	26	1	521	2	Y	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	Y	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	Y	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	26	1	568	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	26	1	622	2	Y	-0-			-0-
LA PERLA			WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060				
10	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	86	1	1731	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	79	1	1631	2	N	-0-			-0-
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	N	-0-			-0-
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	2	N	-0-			-0-
03	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	73	1	1725	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9578 - 10196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	9	1	193	2	Y	-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11552 - 11748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	82	1	1322	2	Y	-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	2	Y	-0-
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	Y	6
						7	9				4 1 2

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	96	1	1542	2	Y	-0-
11	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-
12	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	69	1	1398	2	Y	-0-
01	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1	1	1472	2	Y	-0-
02	1428 N	1322	-0-	-106	-0-	4	1	1318	2	Y	-0-
*03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 10595 - 10736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8181 - 8512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1674 N	1484	-0-	-190	-0-	70	1	1414	2	N	-0-
11	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	65	1	1338	2	N	-0-
12	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	66	1	1427	2	N	-0-
01	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	58	1	1334	2	N	-0-
02	1316 N	1120	-0-	-196	-0-	49	1	1071	2	N	-0-
03	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	48	1	1137	2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10608 - 10806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y	-0-			-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11360 - 11552

10		1302 N	910	-0-	-392	-0-	53 1	857 2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1031	-0-	-109	-0-	45 1	986 2	Y	-0-			-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	55 1	1115 2	Y	-0-			-0-
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1 1	1102 2	Y	-0-			-0-
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	3 1	1008 2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	36 1	1040 2	Y	-0-			-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	41 1	829 2	Y	-0-			-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	40 1	834 2	Y	-0-			-0-
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	42 1	911 2	Y	-0-			-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	40 1	911 2	Y	-0-			-0-
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	36 1	785 2	Y	-0-			-0-
*03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	35 1	812 2	Y	1	1 6		-0-
							1 9						

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	94 1	1889 2	N	-0-			-0-
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	107 1	2215 2	N	-0-			-0-
12		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	111 1	2411 2	N	-0-			-0-
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	105 1	2411 2	N	-0-			-0-
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	92 1	2002 2	N	-0-			-0-
*03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	95 1	2229 2	N	-0-			-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853	
10	5673 X	5657	-0-	-16	-0-	267 1	5390 2	N	-0-
11	5490 X	5384	-0-	-106	-0-	248 1	5136 2	N	-0-
12	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	255 1	5523 2	N	-0-
01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	238 1	5472 2	N	-0-
02	5096 X	4596	-0-	-500	-0-	202 1	4394 2	N	-0-
03	5766 X	5435	-0-	-331	-0-	222 1	5213 2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10490 - 10938	
10	3100 N	3829	-0-	729	729	181 1	3648 2	N	-0-
11	3000 N	3392	-0-	392	1121	156 1	3236 2	N	-0-
12	3100 N	3453	-0-	353	1474	152 1	3301 2	N	-0-
01	4597 X	3123	-0-	-1474	-0-	130 1	2993 2	N	-0-
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	108 1	2353 2	N	-0-
*03	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	106 1	2483 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606	
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	46 1	935 2	N	-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	43 1	890 2	N	-0-
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	43 1	937 2	N	-0-
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	41 1	949 2	N	-0-
02	868 N	839	-0-	-29	-0-	37 1	802 2	N	-0-
03	992 N	914	-0-	-78	-0-	37 1	877 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609	
10	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	103 1	2073 2	N	-0-
11	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	92 1	1910 2	N	-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	101 1	2176 2	N	-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	98 1	2249 2	N	-0-
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	83 1	1811 2	N	-0-
03	2263 N	2017	-0-	-246	-0-	82 1	1935 2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	90 1	1452 2		N	-0-			-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	64 1	1391 2		N	-0-			-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	66 1	1333 2		N	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1 1	1459 2		N	-0-			-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	4 1	1510 2		N	-0-			-0-
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	44 1	1286 2		N	1	1 6		-0-
						1 9							

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 2		Y	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 2		Y	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			Y	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103 2			Y	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	5 1	147 2		Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2		Y	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2		Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2		Y	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2		Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

10	775 N	636	-0-	-139	-0-	37 1	599 2		Y	-0-			-0-
11	810 N	464	-0-	-346	-0-	20 1	444 2		Y	-0-			-0-
12	806 N	498	-0-	-308	-0-	23 1	475 2		Y	-0-			-0-
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	529 2			Y	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	1 1	486 2		Y	-0-			-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	18 1	516 2		Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32 1	519 2		Y	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27 1	586 2		Y	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28 1	576 2		Y	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			Y	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	2 1	566 2		Y	-0-			-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22 1	628 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	302 1	6095 2		N	-0-			-0-
11	6270 X	6230	-0-	-40	-0-	287 1	5943 2		N	-0-			-0-
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	313 1	6768 2		N	-0-			-0-
01	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	284 1	6517 2		N	-0-			-0-
02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	262 1	5704 2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6231	-0-	-806	-0-	254 1	5977 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	884	-0-	-635	-0-	52	1	832	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	987	-0-	-273	-0-	44	1	943	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	50	1	1008	2	N	-0-			-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
02	924 N	902	-0-	-22	-0-	3	1	899	2	N	-0-			-0-
*03	1054 N	806	-0-	-248	-0-	27	1	778	2	N	1	1	6	-0-
						1	9							

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

10	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	70	1	1421	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	62	1	1286	2	N	-0-			-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	63	1	1364	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	2	N	-0-			-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	2	N	-0-			-0-
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	60	1	1398	2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

10	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	78	1	1581	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	71	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	77	1	1657	2	N	-0-			-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	71	1	1621	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1396	-0-	-60	-0-	61	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	63	1	1491	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	977	-0-	-43	-0-	43	1	934	2	Y	-0-			-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	932	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	1	1	942	2	Y	-0-			-0-
02	924 N	885	-0-	-39	-0-	3	1	882	2	Y	-0-			-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		3906 X	3279	-0-	-627	-0-	191 1	3088 2	Y	-0-		-0-
11		3780 X	3193	-0-	-587	-0-	141 1	3052 2	Y	-0-		-0-
12		3906 X	3438	-0-	-468	-0-	161 1	3277 2	Y	-0-		-0-
01		3782 X	2986	-0-	-796	-0-	1 1	2985 2	Y	-0-		-0-
02		3108 X	2894	-0-	-214	-0-	8 1	2886 2	Y	-0-		-0-
03		3441 X	3114	-0-	-327	-0-	104 1	3010 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	318 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	12 1	259 2	Y	-0-		-0-
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	13 1	259 2	Y	-0-		-0-
01		341 N	178	-0-	-163	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	1 1	231 2	Y	-0-		-0-
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	11 1	330 2	Y	-0-		-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

10		341 N	44	-0-	-297	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	56	-0-	-99	-0-	2 1	54 2	Y	-0-		-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-
02		224 N	24	-0-	-200	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

10		124 N	26	-0-	-98	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y	-0-		-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-		-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	-0-		-0-
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	15 1	358 2	Y	-0-		-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	92 1	1490 2	N	-0-		-0-
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	106 1	2303 2	N	-0-		-0-
12		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	95 1	1927 2	N	-0-		-0-
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1 1	1868 2	N	-0-		-0-
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	5 1	1677 2	N	-0-		-0-
*03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	55 1	1599 2	N	1	1 6	-0-
							1 9					

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

10		589 N	334	-0-	-255	-0-	16 1	318 2	Y	-0-		-0-
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	25 1	518 2	Y	-0-		-0-
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	30 1	657 2	Y	-0-		-0-
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1	480 2	Y	-0-		-0-
02		504 N	461	-0-	-43	-0-	20 1	441 2	Y	-0-		-0-
03		620 N	477	-0-	-143	-0-	20 1	457 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	81 1	1313 2	Y	-0-		-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	63 1	1351 2	Y	-0-		-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	68 1	1376 2	Y	-0-		-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1 1	1383 2	Y	-0-		-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	4 1	1260 2	Y	-0-		-0-
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	45 1	1286 2	Y	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856		
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	3 1	40 2	N	-0-		-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	2 1	46 2	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8 1	222 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853		
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	52 1	1055 2	N	-0-		-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58 1	1203 2	N	-0-		-0-
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	75 1	1619 2	N	-0-		-0-
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	98 1	2250 2	N	-0-		-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	50 1	1083 2	N	-0-		-0-
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	79 1	1858 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027		
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	Y	-0-		-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660		
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	N	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 2	N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	N	-0-		-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859		
10	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	64 1	1296 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	439	-0-	-851	-0-	20 1	419 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	181	-0-	-1183	-0-	8 1	173 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	54 1	1231 2	N	-0-		-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	52 1	1131 2	N	-0-		-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15 1	348 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1716	2	N	-0-			-0-
11	1680 X	1589	-0-	-91	-0-	-0-	73	1	1516	2	N	-0-			-0-
12	1860 X	1810	-0-	-50	-0-	-0-	80	1	1730	2	N	-0-			-0-
01	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1802	2	N	-0-			-0-
02	1680 X	1317	-0-	-363	-0-	-0-	58	1	1259	2	N	-0-			-0-
03	1798 X	1703	-0-	-95	-0-	-0-	70	1	1633	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968					
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129					
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	Y	-0-			30
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-			30
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-			30
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	Y	-0-			30
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	-0-	30	1	-0-
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958					
10	310 X	163	-0-	-147	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-
11	300 X	82	-0-	-218	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	651 X	2	-0-	-649	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	588 X	342	-0-	-246	-0-	-0-	1	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	155 X	137	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-			-0-

DYE, J. D.		WELL #:		10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240					
10	7285 X	7190	-0-	-95	-0-	-0-	339	1	6851	2	N	-0-			-0-
11	7050 X	6632	-0-	-418	-0-	-0-	306	1	6326	2	N	-0-			-0-
12	7285 X	7109	-0-	-176	-0-	-0-	314	1	6795	2	N	-0-			-0-
01	7192 X	6708	-0-	-484	-0-	-0-	280	1	6428	2	N	-0-			-0-
02	6496 X	5729	-0-	-767	-0-	-0-	252	1	5477	2	N	-0-			-0-
03	7192 X	6565	-0-	-627	-0-	-0-	268	1	6297	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903					
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32 1	513 2	N	-0-		-0-	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17 1	367 2	N	-0-		-0-	
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	22 1	450 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2		N	-0-		-0-	
02	364 N	232	-0-	-132	-0-	1 1	231 2	N	-0-		-0-	
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	17 1	491 2	N	1	1 6	-0-	
						1 9						

LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665			
10	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	80 1	1607 2	N	-0-		-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	84 1	1738 2	N	-0-		-0-
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	90 1	1942 2	N	-0-		-0-
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	83 1	1918 2	N	-0-		-0-
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	78 1	1704 2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	79 1	1865 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384			
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	92 1	1866 2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	81 1	1684 2	N	-0-		-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	87 1	1891 2	N	-0-		-0-
01	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	81 1	1865 2	N	-0-		-0-
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	74 1	1603 2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	75 1	1773 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	73 1	1482 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	65 1	1346 2	N	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	71 1	1528 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	64 1	1475 2	N	-0-		-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60 1	1298 2	N	-0-		-0-
03	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	62 1	1465 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710			
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	81 1	1310 2	Y	-0-		-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	83 1	1789 2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	85 1	1733 2	Y	-0-		-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1 1	1728 2	Y	-0-		-0-
02	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	4 1	1512 2	Y	-0-		-0-
03	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	59 1	1713 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032			
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	34 1	544 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	28 1	599 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	460	-0-	-191	-0-	22 1	438 2	Y	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		-0-
02	588 N	518	-0-	-70	-0-	2 1	516 2	Y	-0-		-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	20 1	585 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902			
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	118 1	2383 2	N	-0-		-0-
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	106 1	2188 2	N	-0-		-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	113 1	2453 2	N	-0-		-0-
01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	112 1	2570 2	N	-0-		-0-
02	2128 N	1917	-0-	-211	-0-	84 1	1833 2	N	-0-		-0-
03	2573 N	2190	-0-	-383	-0-	89 1	2101 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931			
10	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	50 1	1017 2	N	-0-		-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	46 1	957 2	N	-0-		-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	49 1	1064 2	N	-0-		-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	46 1	1066 2	N	-0-		-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42 1	908 2	N	-0-		-0-
03	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	43 1	1003 2	N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250			
10	6200 X	5424	-0-	-776	-0-	256 1	5168 2	N	-0-		-0-
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	257 1	5320 2	N	-0-		-0-
12	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	275 1	5961 2	N	-0-		-0-
01	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	262 1	6011 2	N	1		1
						1 9					
02	5236 X	5025	-0-	-211	-0-	221 1	4804 2	N	-0-		1
*03	6231 X	5434	-0-	-797	-0-	222 1	5212 2	N	-0-	1 6	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA			//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LA PERLA			WELL #: 231	RRCID -> 190024	COMPL. DATE 07/03/2002	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8141	-	8558		
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	63 1	1263 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	56 1	1158 2	N	-0-		-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	75 1	1623 2	N	-0-		-0-
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	74 1	1708 2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	59 1	1285 2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	53 1	1235 2	N	-0-		-0-

LA PERLA			WELL #: 234	RRCID -> 190616	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 8268	-	9170		
10	4402 X	4369	-0-	-33	-0-	206 1	4163 2	Y	-0-		-0-
11	4260 X	4112	-0-	-148	-0-	190 1	3922 2	Y	-0-		-0-
12	4402 X	4336	-0-	-66	-0-	191 1	4145 2	Y	-0-		-0-
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	187 1	4290 2	Y	1		1
						1	9				
02	3948 X	3868	-0-	-80	-0-	170 1	3698 2	Y	-0-		1
*03	4371 X	3965	-0-	-406	-0-	162 1	3802 2	Y	1	1 6	1
						1	9				

LA PERLA			WELL #: 233	RRCID -> 190648	COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH 9067	PERF. 8042	-	8580		
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	204 1	4120 2	N	-0-		-0-
11	4080 X	3947	-0-	-133	-0-	182 1	3765 2	N	-0-		-0-
12	4216 X	4098	-0-	-118	-0-	181 1	3917 2	N	-0-		-0-
01	4309 X	3890	-0-	-419	-0-	162 1	3728 2	N	-0-		-0-
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	173 1	3752 2	N	-0-		-0-
03	4309 X	4056	-0-	-253	-0-	166 1	3890 2	N	-0-		-0-

DYE, J.D.			WELL #: 12	RRCID -> 191696	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7936	-	8490		
10	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	84 1	1700 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	76 1	1562 2	N	-0-		-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	82 1	1776 2	N	-0-		-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	78 1	1786 2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1431	-0-	-109	-0-	63 1	1368 2	N	-0-		-0-
03	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	64 1	1494 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST			WELL #: 15	RRCID -> 191861	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 11514	PERF.10104	-	11090		
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	498 2	N	-0-		-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24 1	514 2	N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1	544 2	N	-0-		-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1 1	446 2	N	-0-		-0-
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20 1	569 2	N	1	1 6	-0-
						1	9				

LA PERLA			WELL #: 236	RRCID -> 192348	COMPL. DATE 11/07/2002	TOTAL DEPTH 9936	PERF. 9111	-	9628		
10	6479 X	6467	-0-	-12	-0-	305 1	6162 2	N	-0-		-0-
11	6240 X	6051	-0-	-189	-0-	279 1	5772 2	N	-0-		-0-
12	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	297 1	6426 2	N	-0-		-0-
01	6479 X	6469	-0-	-10	-0-	270 1	6199 2	N	-0-		-0-
02	5852 X	5451	-0-	-401	-0-	240 1	5211 2	N	-0-		-0-
03	6727 X	6054	-0-	-673	-0-	247 1	5807 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 8686 - 9611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1612 N	1504	-0-	-108	-0-	71 1	1433 2	Y	-0-				-0-
11		1500 N	1288	-0-	-212	-0-	59 1	1229 2	Y	-0-				-0-
12		1519 N	1410	-0-	-109	-0-	62 1	1348 2	Y	-0-				-0-
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	63 1	1457 2	Y	-0-				-0-
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	57 1	1235 2	Y	-0-				-0-
*03		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	55 1	1289 2	Y	1	1	6		-0-
							1	9						

LA PERLA		WELL #:		235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH		9748 PERF. 8648 - 9464		
10		1674 N	1250	-0-	-424	-0-	59 1	1191 2	Y	-0-				-0-
11		1410 N	1370	-0-	-40	-0-	63 1	1307 2	Y	-0-				-0-
12		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92 1	1984 2	Y	-0-				-0-
01		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	81 1	1870 2	Y	-0-				-0-
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	61 1	1324 2	Y	-0-				-0-
*03		1705 N	1583	-0-	-122	-0-	64 1	1518 2	Y	1	1	6		-0-
							1	9						

SPEAR, IRENE L.		WELL #:		4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH		9844 PERF. 8835 - 9434		
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	26 1	528 2	N	-0-				-0-
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	21 1	424 2	N	-0-				-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	18 1	397 2	N	-0-				-0-
01		496 N	476	-0-	-20	-0-	20 1	456 2	N	-0-				-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	28 1	612 2	N	-0-				-0-
*03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	41 1	951 2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH		9870 PERF. 8853 - 8900		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8170 - 9013		
10		2356 N	2069	-0-	-287	-0-	98 1	1971 2	N	-0-				-0-
11		2160 N	2093	-0-	-67	-0-	97 1	1996 2	N	-0-				-0-
12		2356 N	2214	-0-	-142	-0-	98 1	2116 2	N	-0-				-0-
01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	94 1	2161 2	N	-0-				-0-
02		1960 N	1938	-0-	-22	-0-	85 1	1853 2	N	-0-				-0-
03		2201 N	2001	-0-	-200	-0-	82 1	1919 2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8336 - 8378		
10		1860 N	1615	-0-	-245	-0-	76 1	1539 2	N	-0-				-0-
11		1770 N	1617	-0-	-153	-0-	75 1	1542 2	N	-0-				-0-
12		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	80 1	1726 2	N	-0-				-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	76 1	1740 2	N	-0-				-0-
02		1512 N	1404	-0-	-108	-0-	62 1	1342 2	N	-0-				-0-
03		1798 N	1587	-0-	-211	-0-	65 1	1522 2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	70	1	1420	2	N	-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	N	-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1461	2	N	-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	60	1	1368	2	N	-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	54	1	1165	2	N	-0-
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1294	2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210			
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	N	-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	N	-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	2	N	-0-
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	N	-0-
						1	9				

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323			
10	3100 N	1903	-0-	-1197	255	111	1	1791	2	Y	1
						1	9				
11	2070 N	1731	-0-	-339	-0-	76	1	1654	2	Y	1
						1	9				
12	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	87	1	1780	2	Y	2
						2	9				
01	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	1	1	1758	2	Y	2
						2	9				
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	5	1	1650	2	Y	2
						2	9				
03	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	60	1	1739	2	Y	6
						7	9				

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012			
10	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	66	1	1354	2	N	-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	N	-0-
12	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	60	1	1293	2	N	-0-
01	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	51	1	1160	2	N	-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	85	1	1854	2	N	-0-
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	74	1	1734	2	N	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130			
10	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	79	1	1595	2	N	-0-
11	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	67	1	1388	2	N	-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	78	1	1694	2	N	-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	74	1	1694	2	N	-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	61	1	1332	2	N	-0-
*03	1767 N	1515	-0-	-252	-0-	62	1	1452	2	N	-0-
						1	9				

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 11168		- 11250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2542 X	1936	-0-	-606	-0-	91	1	1845	2	Y	-0-
11	2460 X	2148	-0-	-312	-0-	99	1	2049	2	Y	-0-
12	3100 N	3199	-0-	99	99	141	1	3058	2	Y	-0-
01	2993 N	2894	-0-	-99	-0-	121	1	2773	2	Y	-0-
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	101	1	2184	2	Y	-0-
*03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	125	1	2935	2	Y	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 7958 - 8040	
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	22	1	442	2	N	-0-
11	450 N	21	-0-	-429	-0-	1	1	20	2	N	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	N	-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	2	N	-0-

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9608 - 9976	
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	36	1	729	2	N	-0-
11	750 N	689	-0-	-61	-0-	32	1	657	2	N	-0-
12	775 N	719	-0-	-56	-0-	32	1	687	2	N	-0-
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	30	1	679	2	N	-0-
02	644 N	585	-0-	-59	-0-	26	1	559	2	N	-0-
03	713 N	626	-0-	-87	-0-	26	1	600	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8532 - 9632	
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	110	1	2223	2	N	-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	97	1	2008	2	N	-0-
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	2	N	-0-
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	98	1	2247	2	N	-0-
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1895	2	N	-0-
03	2356 N	2226	-0-	-130	-0-	91	1	2135	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9843 - 9936	
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	48	1	979	2	N	-0-
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	44	1	918	2	N	-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	2	N	-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	43	1	996	2	N	-0-
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	39	1	840	2	N	-0-
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	40	1	930	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11244 - 11360	
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	117	1	2683	2	Y	-0-
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-
*03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	114	1	2676	2	Y	-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8189 - 8731	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1486	2	N	-0-			-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	2	N	-0-			-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1545	2	N	-0-			-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1538	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1368	-0-	-4	-0-	-0-	60	1	1308	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	-0-	60	1	1398	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635						
10	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	-0-	60	1	1217	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	-0-	52	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	-0-	53	1	1215	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1062	-0-	-2	-0-	-0-	47	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	-0-	48	1	1121	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005						
10	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	-0-	80	1	1658	2	N	-0-			-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	N	-0-			-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1856	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1531	-0-	-93	-0-	-0-	67	1	1464	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	-0-	72	1	1702	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502						
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624						
10	2542 N	2501	-0-	-41	-0-	-0-	118	1	2383	2	Y	-0-			-0-
11	2370 N	2345	-0-	-25	-0-	-0-	108	1	2237	2	Y	-0-			-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2423	2	Y	-0-			-0-
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2442	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	2146	-0-	-38	-0-	-0-	94	1	2052	2	Y	-0-			-0-
*03	2542 N	2399	-0-	-143	-0-	-0-	98	1	2300	2	Y	1	1	6	-0-
							1	9							

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125						
10	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	-0-	83	1	1218	2	Y	-0-			4
11	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-			4
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	Y	-0-			4
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1368	2	Y	-0-			4
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1257	2	Y	-0-			4
03	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	-0-	75	1	1305	2	Y	-0-			4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1860 N	1606	-0-	-254	-0-	-0-	42	1	1553	2	N	10	37	1	21
							11	9							
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	1			22
							1	9							
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2100	2	N	-0-			22
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2014	2	N	15			37
							17	9							
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1808	2	N	-0-			37
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	-0-	50	1	1786	2	N	2			39
							2	9							

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

10	341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-			-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	15	1	320	2	N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-			-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-			-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	N	-0-			-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	N	-0-			-0-
*03	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	6	1	146	2	N	1	1	6	-0-
							1	9							

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

10	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	-0-	161	1	3251	2	N	-0-			-0-
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3196	2	N	-0-			-0-
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	3524	2	N	-0-			-0-
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3507	2	N	-0-			-0-
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3119	2	N	-0-			-0-
*03	3689 X	3448	-0-	-241	-0-	-0-	141	1	3306	2	N	1	1	6	-0-
							1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTIN, J.C.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	18	RRCID ->	212482	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8684	-	9540		
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	103	1	2087	2	N	-0-			-0-
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	-0-			-0-
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	102	1	2209	2	N	-0-			-0-
01		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	N	-0-			-0-
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1741	2	N	-0-			-0-
*03		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	74	1	1734	2	N	1	1	6	-0-
							1	9							

VELA, J.M.		WELL #:	15	RRCID ->	213775	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8122	-	8690		
10		2387 X	1904	-0-	-483	-0-	90	1	1814	2	Y	-0-			-0-
11		2310 X	2049	-0-	-261	-0-	94	1	1955	2	Y	-0-			-0-
12		2201 X	2096	-0-	-105	-0-	92	1	2004	2	Y	-0-			-0-
01		2170 X	1834	-0-	-336	-0-	77	1	1757	2	Y	-0-			-0-
02		1904 X	1776	-0-	-128	-0-	78	1	1698	2	Y	-0-			-0-
03		2108 N	1892	-0-	-216	-0-	77	1	1815	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:	105	RRCID ->	215946	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	11308	-	11408		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #:	31	RRCID ->	218479	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	10784	-	10806		
10		1984 N	1037	-0-	-947	-0-	49	1	988	2	Y	-0-			-0-
11		1920 N	1670	-0-	-250	-0-	77	1	1593	2	Y	-0-			-0-
12		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	105	1	2275	2	Y	-0-			-0-
01		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	94	1	2169	2	Y	-0-			-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	79	1	1718	2	Y	-0-			-0-
*03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	83	1	1960	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL TR5		WELL #:	33	RRCID ->	220746	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10724	-	10811		
10		992 N	666	-0-	-326	-0-	31	1	635	2	N	-0-			-0-
11		1050 N	761	-0-	-289	-0-	35	1	726	2	N	-0-			-0-
12		1085 N	966	-0-	-119	-0-	43	1	923	2	N	-0-			-0-
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1022	2	N	-0-			-0-
02		700 N	641	-0-	-59	-0-	28	1	613	2	N	-0-			-0-
03		961 N	504	-0-	-457	-0-	21	1	483	2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR5		WELL #:	34	RRCID ->	221534	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9854	-	10447		
10		3472 X	1771	-0-	-1701	-0-	84	1	1687	2	N	-0-			-0-
11		3360 X	2977	-0-	-383	-0-	137	1	2840	2	N	-0-			-0-
12		3441 X	3235	-0-	-206	-0-	143	1	3092	2	N	-0-			-0-
01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	150	1	3453	2	N	-0-			-0-
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	146	1	3163	2	N	-0-			-0-
*03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	150	1	3528	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	13 1	264 2	N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	N	-0-			-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	15 1	315 2	N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	287 2	N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	N	-0-			-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	13 1	296 2	N	-0-			-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	178 1	2534 2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2529	-0-	-351	-0-	116 1	2413 2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	109 1	2358 2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2631	-0-	-345	-0-	110 1	2521 2	N	-0-			-0-
02	2548 X	1749	-0-	-799	-0-	77 1	1672 2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2221	-0-	-476	-0-	91 1	2130 2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

10	2883 X	2112	-0-	-771	-0-	99 1	2013 2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	125 1	2583 2	Y	-0-			-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	148 1	3197 2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	131 1	3000 2	Y	-0-			-0-
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	130 1	2830 2	Y	-0-			-0-
*03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	132 1	3098 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

10	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	176 1	2840 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3034	-0-	34	34	134 1	2900 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3102	-0-	2	36	145 1	2957 2	N	-0-			-0-
01	2951 N	2915	-0-	-36	-0-	1 1	2914 2	N	-0-			-0-
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	8 1	2673 2	N	-0-			-0-
*03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	100 1	2878 2	N	1	1	6	-0-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

10	341 N	282	-0-	-59	-0-	13 1	269 2	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	6 1	133 2	Y	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17 1	372 2	Y	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

10	4526 X	3537	-0-	-989	-0-	3537 2		N	-0-			68
11	4020 X	3317	-0-	-703	-0-	3317 2		N	-0-			68
12	4154 X	3476	-0-	-678	-0-	3476 2		N	-0-			68
01	3968 X	3328	-0-	-640	-0-	3328 2		N	-0-			68
02	3584 X	3032	-0-	-552	-0-	3032 2		N	-0-			68
03	3534 X	3276	-0-	-258	-0-	3276 2		N	-0-			68

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	4373	-0-	-835	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
11	5040 X	4135	-0-	-905	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
12	4836 X	4459	-0-	-377	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
03	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	4233	2			N	-0-			-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

10	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	2			N	-0-			13
11	660 N	110	-0-	-550	-0-	110	2			N	-0-			13
12	465 N	84	-0-	-381	-0-	84	2			N	-0-			13
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			13
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1			14
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1			15

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	141	1	2849	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2579	-0-	-121	-0-	119	1	2460	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	114	1	2470	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	112	1	2584	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	2364	-0-	-324	-0-	104	1	2260	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2522	-0-	-454	-0-	103	1	2419	2	N	-0-			-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-	
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	16	1	338	2	N	-0-	
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	17	1	372	2	N	-0-	
01	465 N	332	-0-	-133	-0-	14	1	318	2	N	-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-	
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	16	1	384	2	N	-0-	

VIDAURRI, R.				WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896	
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-	
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-	
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-	
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-	
*03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-	

VIDAURRI, R.				WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622	
10	T. A.	206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-	
11	T. A.	128	-0-	128	334	128	2			Y	-0-	
12	T. A.	120	-0-	120	454	120	2			Y	-0-	
01	T. A.	62	-0-	62	516	62	2			Y	-0-	
02	578 X	62	-0-	-516	-0-	61	2	1	9	Y	1	
*03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	

VIDAURRI, R.				WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

LA PERLA				WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992	
10	3534 X	3524	-0-	-10	-0-	166	1	3358	2	N	-0-	
11	3420 X	3268	-0-	-152	-0-	151	1	3117	2	N	-0-	
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	164	1	3547	2	N	-0-	
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	153	1	3522	2	N	-0-	
02	3192 X	2826	-0-	-366	-0-	124	1	2702	2	N	-0-	
03	3720 X	3535	-0-	-185	-0-	144	1	3391	2	N	-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
HUBBERD ESTATE F				WELL #: 1		RRCID -> 135920		COMPL. DATE 06/17/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418	
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	138	1	871	2	Y	2	
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	155	1	840	2	Y	-0-	
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	176	1	853	2	Y	1	
01	1023 N	876	-0-	-147	-0-	149	1	726	2	Y	1	
02	924 N	7	-0-	-917	-0-	7	1			Y	-0-	
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. HUBBERD ESTATE E		//CONT.// 50925 015 HUBBERD ESTATE E			WELL #: 5	RRCID -> 135994	CAPACITY			COMPL. DATE 09/14/1990			TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8694	-	8709	CNTY: ZAPATA	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	181	1	1139	2	Y	3							34
11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	193	1	1047	2	Y	-0-							34
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	215	1	1047	2	Y	1			35	1			-0-
01	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	208	1	1011	2	Y	1							1
02	1148 N	98	-0-	-1050	-0-	98	1			Y	-0-							1
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-							1

HUBBERD ESTATE A		WELL #: 7			RRCID -> 141057	COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 9422	PERF. 8080	-	8718						
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	297	1	1871	2	Y	5							80
11	1770 N	1614	-0-	-156	-0-	251	1	1363	2	Y	-0-							80
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	273	1	1327	2	Y	-0-			61	1			19
01	2170 N	1520	-0-	-650	-0-	259	1	1259	2	Y	2							21
02	1512 N	28	-0-	-1484	-0-	28	1			Y	-0-							21
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-							21

HUBBERD ESTATE D		WELL #: 8			RRCID -> 141748	COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH 9565	PERF. 8647	-	9214						
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	73	1	461	2	Y	1							26
11	600 N	358	-0-	-242	-0-	56	1	302	2	Y	-0-							26
12	837 N	46	-0-	-791	-0-	8	1	38	2	Y	-0-			12	1			14
01	527 N	20	-0-	-507	-0-	3	1	17	2	Y	-0-							14
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-							14
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							14

HUBBERD ESTATE "G"		WELL #: 2			RRCID -> 159532	COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8100	-	8512						
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	186	1	1171	2	Y	3							29
11	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	179	1	971	2	Y	-0-							29
12	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	206	1	1000	2	Y	-0-			29	1			-0-
01	1364 N	1129	-0-	-235	-0-	193	1	935	2	Y	1							1
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-							1
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-							1

MECOM, J. W.		WELL #: 96			RRCID -> 172592	COMPL. DATE 01/22/1999			TOTAL DEPTH 10182	PERF. 9188	-	9770						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 94			RRCID -> 173202	COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 9900	PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2		N	-0-		-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	6 1	83 2		N	-0-		-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 2		N	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2		N	-0-		-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	16 1	204 2		N	-0-		-0-
*03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	89 1	1084 2		N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585													
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181													
L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586													
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017													

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
MAGNA OPERATING, LLC				521455					
BRUNI-HEIN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 191848	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 11075	PERF.10233	- 10308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491			CNTY: ZAPATA		
MARSHALL			WELL #:	1	RRCID -> 219528	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9640	- 11324
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927			CNTY: ZAPATA		
WHITE			WELL #:	1	RRCID -> 126689	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9604	- 9610
10	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

WHITE			WELL #:	1B	RRCID -> 176326	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 10511	PERF. 8670	- 9710
10	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

WHITE			WELL #:	2B	RRCID -> 179048	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8986	- 9214
10	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

TEAL ENERGY USA, INC.				840852			CNTY: ZAPATA		
KATHLEEN MARIE			WELL #:	2RE	RRCID -> 265538	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 7006	- 7685
10	1860 N	1417	NO RPT	-0-	-443				-0-
11	1800 N	1632	NO RPT	-0-	-168				-0-
12	2557 N	2557	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	2664 N	2664	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	1512 N	1474	NO RPT	-0-	-38			189 9	-0-
*03	2097 N	2097	NO RPT	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		868 X	449	-0-	-419	-0-	449 3	N	-0-			19
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-			19
12		868 X	727	-0-	-141	-0-	727 3	N	-0-			19
01		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-			19
02		784 X	-0-	-0-	-784	-0-		N	-0-			19
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			19

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

10	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	78 1	1580 2	N	-0-		-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	77 1	1596 2	N	-0-		-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	83 1	1789 2	N	-0-		-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	79 1	1815 2	N	-0-		-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	74 1	1611 2	N	-0-		-0-
03	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	73 1	1716 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	69 1	986 2	Y	10	13 1	9
							11 9					
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	48 1	997 2	Y	-0-		9
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	53 1	1152 2	Y	-0-		9
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	52 1	1182 2	Y	1		10
							1 9					
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	48 1	1045 2	Y	2		12
							2 9					
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51 1	1200 2	Y	11		23
							12 9					

VELA, J.M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 289084		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6618 - 6648			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		465 N	354	-0-	-111	-0-	17	1	337	2	N	-0-	-0-
11		390 N	293	-0-	-97	-0-	14	1	279	2	N	-0-	-0-
12		434 N	320	-0-	-114	-0-	14	1	306	2	N	-0-	-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	N	-0-	-0-
02		280 N	151	-0-	-129	-0-	7	1	144	2	N	-0-	-0-
03		310 N	275	-0-	-35	-0-	11	1	264	2	N	-0-	-0-
LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 289135		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6718 - 6744			
10		310 N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	N	-0-	-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	2	N	-0-	-0-
12		248 N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	2	N	-0-	-0-
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	N	-0-	-0-
02		224 N	192	-0-	-32	-0-	8	1	184	2	N	-0-	-0-
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	1	1 6 -0-
							1	9					
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 5918 - 5924			
10		651 N	545	-0-	-106	-0-	102	1	443	2	N	-0-	13
11		510 N	188	-0-	-322	-0-	31	1	157	2	N	-0-	13
12		558 N	18	-0-	-540	-0-	1	1	3	2	N	13	26
							14	9					
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	1	22	1 5
02		168 N	7	-0-	-161	-0-	1	2	6	9	N	5	10
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		10
VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 5918 - 5928			
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	N	-0-	-0-
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	9	1	190	2	N	-0-	-0-
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	N	-0-	-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-	-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-	-0-
*03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	-0-	-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 5843 - 5861			
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	N	-0-	14
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	N	-0-	14
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	N	-0-	14
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-	14
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	N	-0-	14
*03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	-0-	14
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 5850 - 5890			
10		1023 N	701	-0-	-322	-0-	132	1	569	2	N	-0-	56
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	142	1	707	2	N	-0-	56
12		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	133	1	832	2	N	65	121
							72	9					
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	131	1	764	2	N	4	113 1 12
							4	9					
02		784 N	292	-0-	-492	-0-	9	1	253	2	N	27	39
							30	9					
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		39

LA PERLA (WILCOX 6800)		HILCORP ENERGY COMPANY		CANTY: ZAPATA		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
//CONT.// 50925 860		//CONT.// 386310		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6530	- 6610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9751	PERF. 6130	- 6162	
10	87249 X	289	-0-	-86960	-0-	14 1	275 2	Y	-0-	-0-	
11	360 X	115	-0-	-245	-0-	5 1	110 2	Y	-0-	-0-	
12	558 X	99	-0-	-459	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	-0-	
01	558 X	158	-0-	-400	-0-	6 1	152 2	Y	-0-	-0-	
02	504 X	450	-0-	-54	-0-	20 1	430 2	Y	-0-	-0-	
*03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	27 1	629 2	Y	1	1 6	-0-
						1 9					

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016		TOTAL DEPTH 8737	PERF. 5805	- 5833
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	243 1	4999 2	Y	-0-	31
11	5040 X	4978	-0-	-62	-0-	228 1	4725 2	Y	23	54
						25 9				
12	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	244 1	5277 2	Y	-0-	54
01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	222 1	5112 2	Y	-0-	13
02	4732 X	4355	-0-	-377	-0-	192 1	4163 2	Y	-0-	13
03	5518 X	4778	-0-	-740	-0-	195 1	4583 2	Y	-0-	13

CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016		TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5868	- 5890
10	5704 X	4066	-0-	-1638	-0-	764 1	3302 2	N	-0-	28
11	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	972 1	4861 2	N	-0-	28
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	840 1	5237 2	N	-0-	28
01	5890 X	5569	-0-	-321	-0-	813 1	4756 2	N	-0-	28
02	5432 X	4582	-0-	-850	-0-	158 1	4424 2	N	-0-	28
03	6076 X	5224	-0-	-852	-0-	213 1	5011 2	N	-0-	28

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019		TOTAL DEPTH 10575	PERF. 6892	- 6912	
10	589 N	426	-0-	-163	-0-	20 1	406 2	N	-0-	-0-	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	459 2	N	-0-	-0-	
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	25 1	549 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	13 1	312 2	N	1	1	
						1 9					
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	34 1	730 2	N	-0-	1	
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	30 1	696 2	N	1	1 6	1
						1 9					

L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 5160	- 5230
10	10137 X	8097	-0-	-2040	-0-	382 1	7715 2	N	-0-	-0-
11	9420 X	7298	-0-	-2122	-0-	337 1	6961 2	N	-0-	-0-
12	9734 X	8190	-0-	-1544	-0-	362 1	7828 2	N	-0-	-0-
01	8773 X	8105	-0-	-668	-0-	338 1	7767 2	N	-0-	-0-
02	7784 X	6635	-0-	-1149	-0-	292 1	6343 2	N	-0-	-0-
03	8184 X	7053	-0-	-1131	-0-	288 1	6765 2	N	-0-	-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)			//CONT.//		50932 685	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LA PERLA			WELL #:		148	RRCID ->	290081	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7256 - 7282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3100 N	1277	-0-	-1823	49187	60 1	1217 2	N	-0-				-0-
11	3000 N	1291	-0-	-1709	47478	60 1	1231 2	N	-0-				-0-
12	3100 N	1401	-0-	-1699	45779	62 1	1339 2	N	-0-				-0-
01	3100 N	1336	-0-	-1764	44015	56 1	1280 2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1108	-0-	-1692	42323	49 1	1059 2	N	-0-				-0-
*03	3100 N	1207	-0-	-1893	40430	49 1	1157 2	N	1		1 6		-0-
						1 9							

LA PERLA RANCH (9800)			50932 880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
MECOM, J. W.			WELL #:		91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9704 - 9692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF. 9632 - 9638	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA REFORMA			50953 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
GUERRA, A. "B"			WELL #:		9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7067 - 7200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LA REFORMA (C-5650)			50953 132		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
GUERRA, A., JR. UNIT 6			WELL #:		1 C	RRCID ->	048819	COMPL. DATE	08/20/1970	TOTAL DEPTH	8593	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUERRA			WELL #:		D 11	RRCID ->	241573	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5438 - 5445	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54 1	867 2	N	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	N	-0-	-0-
12	372 N	58	-0-	-314	-0-	4 1	54 2	N	-0-	-0-
01	403 N	32	-0-	-371	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-
02	252 N	40	-0-	-212	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

10	868 N	692	-0-	-176 B	-0-	120 1	571 2	N	1	24
						1 9				
11	840 N	650	-0-	-190 B	-0-	143 1	507 2	N	-0-	24
12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	68 1	507 2	N	-0-	23
01	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	197 1	667 2	N	1	24
						1 9				
02	616 N	550	-0-	-66 B	-0-	13 1	537 2	N	-0-	23
03	589 N	441	-0-	-148 B	-0-	22 1	419 2	N	-0-	23

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

LA REFORMA (G-4)
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY
ZAMORA

50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
802845
WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC
GUERRA "D"

916954
WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (L)
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY
ZAMORA

50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
802845
WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

LA REFORMA (N)
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC
GUERRA, A. 'B'

50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
916954
WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (O)
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC
GUERRA, F.B., ESTATE -B-

50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
916954
WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	77	114	1	158
						85	9							
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	63	130	1	91
						69	9							
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	N	86	14	1	163
						95	9							
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	18	1	221	2	N	85	113	1	135
						94	9							
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	16	1	158	2	N	71	129	1	77
						78	9							
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	20	1	216	2	N	68	16	1	129
						75	9							

LA REFORMA (O)										//CONT.// 50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										//CONT.// 916954													
GUERRA, F.B. ESTATE "B"										WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6938 - 7028					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM									
															AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
															CODE	CODE	CODE	CODE					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-									

LA REFORMA (P, RES. 3)										50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.										846548													
GONZALES										WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

LA REFORMA (Q)										50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY										561136													
BARRERA										WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 8494					
10	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	154 19 9	1276	2	N	17	14	1	115									
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	144 19 9	1247	2	N	17			132									
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	164 17 9	1222	2	N	15	13	1	134									
01	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	155 25 9	1222	2	N	23			157									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	135 47 9	1141	2	N	43	169	1	31									
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	168 29 9	1292	2	N	26	12	1	45									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954													
GUERRA, A., JR. UNIT 6										WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

LA REFORMA (R)										50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY										561136													
BARRERA										WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 7606					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

LA REFORMA (R)		//CONT.//			50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954								
GUERRA, F. B., -F-		WELL #:			1	RRCID ->	042007	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	496 N	440	-0-	-0-	-56	-0-	27 1	374 2	N	35	52 1		72
11	450 N	434	-0-	-0-	-16	-0-	39 9	380 2	N	23	53 1		42
12	465 N	452	-0-	-0-	-13	-0-	25 9	385 2	N	33	1 1		74
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	922 2	N	40	52 1		62
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	36 9	363 2	N	26	53 1		35
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	871 2	N	25	1 1		59
							44 9						
							36 1						
							29 9						
							80 1						
							28 9						
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:			7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #:			11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7510 - 7545	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA REFORMA (S)					50953 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954								
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:			15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7442 - 7476	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA REFORMA (T, RES. 2)					50953 617	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954								
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:			12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7898 - 7922	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	997	-0-	997	5752	988 2	9 9	N	8			37
11	0	815	-0-	815	6567	812 2	3 9	N	3			40
12	0	992	-0-	992	7559	973 2	19 9	N	17			57
01	0	1008	-0-	1008	8567	998 2	10 9	N	9			66
02	0	892	-0-	892	9459	880 2	12 9	N	11			77
03	0	962	-0-	962	10421	954 2	8 9	N	7			84

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4152	3316	-0-	-836	-0-	290 1	2980 2	Y	42 80 1	140
11	3690	3045	-0-	-645	-0-	46 9	2761 2	Y	13 70 1	83
12	3822	3151	-0-	-671	-0-	14 9	2852 2	Y	19	102
01	3542	3011	-0-	-531	-0-	278 1	2687 2	Y	41	143
02	3174	2707	-0-	-467	-0-	21 9	2411 2	Y	42	185
*03	3366	2923	-0-	-443	-0-	279 1	2601 2	Y	43 69 1	159
						45 9				
						250 1				
						46 9				
						275 1				
						47 9				

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	73 1	607 2	N	5 12 1	120
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	6 9	599 2	N	14	134
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	69 1	599 2	N	8 12 1	130
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	15 9	654 2	N	11	141
02	644 N	624	-0-	-20	-0-	80 1	549 2	N	9	150
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	9 9	647 2	N	2 11 1	141
						83 1				
						12 9				
						65 1				
						10 9				
						84 1				
						2 9				

GUERRA BROS.		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
		561136								
		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	308 1	3167 2	Y	48 80 1	134
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	53 9	3219 2	Y	18 64 1	88
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	315 1	3304 2	Y	23	111
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	20 9	3081 2	Y	53	164
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	322 1	2860 2	Y	44	208
*03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	25 9	3088 2	Y	46 68 1	186
						320 1				
						58 9				
						297 1				
						48 9				
						327 1				
						51 9				

GUERRA BROS.		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
		561136								
		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2279 N	1263	-0-	-1016	-0-	109 31	1 9	1123	2	Y	28	22	1			75
11	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	104 11	1 9	1064	2	Y	10	46	1			39
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	109 15	1 9	1117	2	Y	14					53
01	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	111 28	1 9	1071	2	Y	25					78
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	101 34	1 9	971	2	Y	31					109
03	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	110 36	1 9	1044	2	Y	33	48	1			94

LA REFORMA, NW. (VKSGB. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

10	186 N	162	-0-	-24	-0-	10 11	1 9	141	2	N	10	15	1			21
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	169	2	N	8	17	1			12
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	208	2	N	12	2	1			22
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	267	2	N	11	15	1			18
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	172	2	N	9	17	1			10
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57 10	1 9	616	2	N	9	2	1			17

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA "C"		WELL #:		1	RRCID -> 191689	COMPL. DATE 10/09/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8204	- 10906						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	228	1	3136	2	Y	2				11
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	220	1	2895	2	Y	31	30	1		12
12	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	231	1	2850	2	Y	27	26	1		13
01	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	212	1	2562	2	Y	2				15
02	2828 X	2796	-0-	-32	-0-	248	1	2517	2	Y	28	26	1		17
03	3131 X	2684	-0-	-447	-0-	223	1	2429	2	Y	29	29	1		17

GUERRA -B-		WELL #:		14	RRCID -> 197297	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 11124	PERF. 9100	- 10843						
10	2790 X	2038	-0-	-752	-0-	138	1	1900	2	N	-0-				50
11	2700 X	2027	-0-	-673	-0-	141	1	1856	2	N	27	7	1		70
12	2356 X	2005	-0-	-351	-0-	149	1	1848	2	N	7	7	1		70
01	2356 X	2065	-0-	-291	-0-	158	1	1907	2	N	-0-				70
02	1904 X	1672	-0-	-232	-0-	149	1	1515	2	N	7	7	1		70
03	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	154	1	1682	2	N	7	7	1		70

GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID -> 202284	COMPL. DATE 04/12/2004	TOTAL DEPTH 11990	PERF. 7506	- 10312						
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	225	1	3099	2	Y	15				68
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	219	1	2881	2	Y	26	10	1		84
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	230	1	2846	2	Y	16	9	1		91
01	2294 X	1875	-0-	-419	-0-	142	1	1709	2	Y	22				113
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	196	1	1998	2	Y	22	9	1		126
03	2294 X	1602	-0-	-692	-0-	133	1	1451	2	Y	16	10	1		132

GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID -> 203597	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH 11260	PERF. 9396	- 10153						
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	753	1	2306	2	Y	-0-				78
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	751	1	2155	2	Y	6				84
12	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	762	1	2178	2	Y	42	108	1		18
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	628	1	1262	2	Y	-0-				18
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	668	1	1986	2	Y	1				19
03	2263 N	1669	-0-	-594	-0-	581	1	1088	2	Y	-0-				19

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	780	1	3921	2	N	55		94
11	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	61	9	3926	2	N	76	30 1	140
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	84	9	4028	2	N	116	26 1	230
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	128	9	2743	2	N	85	185 1	130
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	659	1	2720	2	N	74	26 1	178
*03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	94	9	3987	2	N	105	207 1	76
						556	1						
						81	9						
						787	1						
						116	9						

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

10	2232 N	1492	-0-	-740	-0-	101	1	1391	2	Y	-0-		53
11	2160 N	1293	-0-	-867	-0-	91	1	1195	2	Y	6		59
12	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	7	9	1244	2	Y	28	76 1	11
01	3100 N	3310	-0-	210	210	101	1	3057	2	Y	-0-		11
02	1306 N	1096	-0-	-210	-0-	31	9	997	2	Y	1		12
*03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	1	9	2592	2	Y	-0-		12
						238	1						

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	376	1	1245	2	N	1		202
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1	9	1166	2	N	70	174 1	98
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	381	1	1145	2	N	88	15 1	171
01	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	77	9	792	2	N	22	180 1	13
02	1512 N	1182	-0-	-330	-0-	97	9	819	2	N	46	15 1	44
03	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	335	1	938	2	N	23	17 1	50
						24	9						
						312	1						
						51	9						
						399	1						
						25	9						

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	127	1	1123	2	N	25		148
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	28	9	952	2	N	40	10 1	178
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	122	1	1265	2	N	9	187 1	-0-
01	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	44	9	986	2	N	-0-		-0-
02	1036 N	921	-0-	-115	-0-	149	1	791	2	N	9	9 1	-0-
03	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	10	9	1080	2	N	10	10 1	-0-
						126	1						
						120	1						
						10	9						
						143	1						
						11	9						

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	N	-0-		113
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	4	2	3	9	N	3	3 1	113
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	33	2	N	15	2 1	126
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	17	9	4	1	N	-0-		126
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	2	2 1	126
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	9	5	1	N	3	3 1	126
						3	9						

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	99	1	1366	2	N	47		115
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	52	9	83	1	N	45	15 1	145
12	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	50	9	82	1	N	58	13 1	190
01	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	64	9	101	1	N	27	180 1	37
02	1148 N	1086	-0-	-62	-0-	30	9	93	1	N	44	13 1	68
*03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	48	9	119	1	N	42	15 1	95
						46	9						

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

10	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	990	1	4405	2	N	93		247
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	102	9	893	1	N	70	32 1	285
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	77	9	958	1	N	53	207 1	131
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	58	9	848	1	N	13		144
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	14	9	770	1	N	67	28 1	183
*03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	74	9	682	1	N	64	31 1	216
						70	9						

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

10	2542 N	2027	-0-	-515	-0-	137	1	1884	2	N	5		180
11	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	6	9	132	1	N	22	12 1	190
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	24	9	154	1	N	11	11 1	190
01	3100 N	3322	-0-	222	222	12	9	254	1	N	-0-		190
02	1764 N	1268	-0-	-496	-0-	112	1	1137	2	N	17	187 1	20
*03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	19	9	217	1	N	12	12 1	20
						13	9						

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GUERRA, A. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 166505		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VELA-CUELLAR		WELL #: 4		RRCID -> 147848		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 2		RRCID -> 151717		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 1		RRCID -> 130243		COMPL. DATE 01/22/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	464	-0-	-156	-0-	59	1	405	2	N	-0-					-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	N	-0-					-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	70	1	675	2	N	-0-					-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	68	1	645	2	N	-0-					-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	69	1	570	2	N	-0-					-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	642	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 2		RRCID -> 132353		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS		50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 2		RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	2533	-0-	-1466	-0-	324	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	348	1	3552	2	N	-0-					-0-
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	364	1	3523	2	N	-0-					-0-
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	382	1	3597	2	N	-0-					-0-
02	3640 X	3471	-0-	-169	-0-	373	1	3098	2	N	-0-					-0-
03	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	387	1	3481	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, J.V.		WELL #:		2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1798 N	980	-0-	-818	-0-		125	1	855	2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1314	-0-	-396	-0-		117	1	1197	2	N	-0-	-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		179	1	1732	2	N	-0-	-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		179	1	1682	2	N	-0-	-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		179	1	1484	2	N	-0-	-0-
03	1860 N	1790	-0-	-70	-0-		179	1	1611	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6882 - 7109	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CUELLAR, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CUELLAR, J. V.		WELL #:		4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6932 - 7188	
10	775 N	527	-0-	-248	-0-		67	1	460	2	N	-0-	-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-		75	1	766	2	N	-0-	-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-		84	1	810	2	N	-0-	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-		79	1	746	2	N	-0-	-0-
02	784 N	723	-0-	-61	-0-		78	1	645	2	N	-0-	-0-
03	868 N	790	-0-	-78	-0-		79	1	711	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170	
10	2232 N	1531	-0-	-701	-0-		196	1	1335	2	N	-0-	-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		206	1	2101	2	N	-0-	-0-
12	2201 N	2194	-0-	-7	-0-		206	1	1988	2	N	-0-	-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		215	1	2020	2	N	-0-	-0-
02	2044 N	1979	-0-	-65	-0-		213	1	1766	2	N	-0-	-0-
03	2201 N	2003	-0-	-198	-0-		200	1	1803	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894	
10	217 N	107	-0-	-110	-0-		14	1	93	2	N	-0-	21
11	210 N	204	-0-	-6	-0-		18	1	186	2	N	-0-	21
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-		19	1	181	2	N	-0-	21
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		18	1	174	2	N	-0-	21
02	196 N	125	-0-	-71	-0-		13	1	112	2	N	-0-	21
03	186 N	89	-0-	-97	-0-		9	1	80	2	N	-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161947		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #: 1		RRCID -> 137286		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #: 1		RRCID -> 138778		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 8300)		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594								
SINGER A 35		WELL #: 3		RRCID -> 167279		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		//CONT.//		50965 805	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	175230	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6702 - 6746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (7000)				50965 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VASQUEZ DE PENA		WELL #:		1	RRCID ->	142980	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6980 - 7212
10	465 N	267	-0-	-198	-0-	34	1	233	2	N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	2	N	-0-	-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	60	1	577	2	N	-0-	-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	2	N	-0-	-0-
02	616 N	483	-0-	-133	-0-	52	1	431	2	N	-0-	-0-
03	651 N	395	-0-	-256	-0-	39	1	356	2	N	-0-	-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)				51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
PETRU, V. A.		WELL #:		2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.	14550 - 14580
10	3565 X	1813	-0-	-1752	-0-	414	1	1333	2	Y	60	79 1 14
11	3450 X	1812	-0-	-1638	-0-	414	1	1333	2	Y	59	55 1 18
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	377	1	3125	2	Y	123	82 1 59
01	3565 X	3426	-0-	-139	-0-	135	9	2736	2	Y	117	55 1 121
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	561	1	2203	2	Y	112	82 1 151
03	3565 X	3343	-0-	-222	-0-	892	1	2408	2	Y	80	83 0 82 1 149
						123	9					
						847	1					
						88	9					

PETRU, V. A.				WELL #:	6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14608 - 14634
10	10478 X	4245	-0-	-6233	-0-	961	1	3094	2	Y	173	355 1 284	
11	10140 X	4375	-0-	-5765	-0-	190	9	3094	2	Y	291	250 1 325	
12	10478 X	7037	-0-	-3441	-0-	961	1	6048	2	Y	237	369 1 193	
01	10385 X	6811	-0-	-3574	-0-	320	9	5439	2	Y	234	249 1 178	
*02	7700 X	6010	-0-	-1690	-0-	728	1	4114	2	Y	209	369 1 18	
03	7037 X	6436	-0-	-601	-0-	261	9	4464	2	Y	365	374 0 369 1 14	
						1115	1						
						257	9						
						1666	1						
						230	9						
						1570	1						
						402	9						

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879								
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576 - 12594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908 - 11305
10	310 N	45	-0-	-265	-0-	12 1	33 2	N	-0-		78
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	14 1	55 2	N	-0-		78
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	55 1	140 2	N	-0-		78
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	13 1	17 2	N	-0-		78
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	43 1	106 2	N	-0-		78
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	37 1	119 2	N	-0-		78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879		CAPACITY				CNTY: WILLACY	
YTURRIA		WELL #:		15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11360 - 11424
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY				CNTY: WILLACY	
STONE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10829
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		381
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		381
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		N	-0-		381
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		381
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 2		N	-0-		381
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		381

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10568	- 10576				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 11502	PERF.10192	- 10210				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072				
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			153
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			153
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2		N	-0-			153
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			153
02	336 N	112	-0-	-224	-0-	112	2		N	-0-			153
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-			153

WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.		WELL #:		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID -> 238711	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10790	- 11158				
10	4805 X	1553	-0-	-3252	-0-	102	1	1436	3	N	14		89
						15	9						
*11	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	344	1	5091	3	N	28		117
						31	9						
*12	4030 X	2533	-0-	-1497	-0-	173	1	2356	3	N	4		121
						4	9						
*01	3751 X	1892	-0-	-1859	-0-	137	1	1752	3	N	3		124
						3	9						
*02	5096 X	1596	-0-	-3500	-0-	116	1	1461	3	N	17		141
						19	9						
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT		141

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 245275		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	1669	-0-	-1958	-0-	109	1	1541	3	N	17		74
						19	9						
*11	3510 X	3437	-0-	-73	-0-	215	1	3180	3	N	38		112
						42	9						
*12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	246	1	3346	3	N	37		149
						41	9						
*01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	261	1	3351	3	N	47	178 1	18
						52	9						
*02	3192 X	2949	-0-	-243	-0-	214	1	2690	3	N	41		59
						45	9						
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		59

THOMAS		WELL #:		2		RRCID -> 247890		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330			
10	1767 N	996	-0-	-771	-0-	65	1	908	3	N	21		160
						23	9						
*11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	129	1	1906	3	N	9		169
						10	9						
*12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	122	1	1664	3	N	28	178 1	19
						31	9						
*01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	141	1	1808	3	N	15		34
						17	9						
*02	1904 N	1385	-0-	-519	-0-	101	1	1265	3	N	17		51
						19	9						
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		51

COX, B. F.		WELL #:		6		RRCID -> 248306		COMPL. DATE 03/10/2017		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10266 - 10284			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COX, B. F.		WELL #:		9		RRCID -> 248693		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538			
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	597	3	N	15		134
						17	9						
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	825	3	N	3		137
						3	9						
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	N	-0-		137
						47	1	609	3	N	14		151
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	15	9						
						14	1	174	3	N	-0-		151
*02	560 N	188	-0-	-372	-0-								
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		151

COX, B. F.		WELL #:		7		RRCID -> 248694		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099			
10	6324 X	2967	-0-	-3357	-0-	195	1	2750	3	N	20		154
						22	9						
*11	6120 X	5734	-0-	-386	-0-	361	1	5341	3	N	29		183
						32	9						
*12	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	419	1	5693	3	N	45	179 1	49
						50	9						
*01	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	445	1	5700	3	N	40		89
						44	9						
*02	5348 X	5193	-0-	-155	-0-	378	1	4760	3	N	50		139
						55	9						
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT		139

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5580 X	3348	-0-	-2232	-0-	220	1	3095	3	N	30		85
*11	5520 X	5386	-0-	-134	-0-	33	9	5039	3	N	5		90
*12	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	341	1	5650	3	N	27	77 1	40
*01	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6	9	5781	3	N	20		60
*02	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	451	1	4984	3	N	47		107
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	22	9			N	NO RPT		107

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253	
10	2914 X	1953	-0-	-961	-0-	129	1	1813	3	N	10		194
*11	4380 X	1972	-0-	-2408	-0-	11	9	1830	3	N	16		210
*12	4526 X	4352	-0-	-174	-0-	124	1	4009	3	N	44	180 1	74
*01	4526 X	68	-0-	-4458	-0-	18	9	63	3	N	-0-		74
*02	3164 X	2258	-0-	-906	-0-	295	1	2085	3	N	6		80
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	5	1			N	NO RPT		80

COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422	
10	3472 X	867	-0-	-2605	-0-	129	1	809	3	N	1		122
*11	3210 X	476	-0-	-2734	-0-	1	9	446	3	N	-0-		122
*12	3224 X	186	-0-	-3038	-0-	30	1	173	3	N	-0-		122
*01	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	13	1	2784	3	N	57		179
*02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	217	1	2463	3	N	4		183
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	63	9			N	NO RPT		183

COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078	
10	18755 X	9345	-0-	-9410	-0-	610	1	8579	3	N	142		249
*11	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	156	9	18294	3	N	8		257
*12	19833 X	19833	-0-	-0-	-0-	1237	1	18383	3	N	89	182 1	164
*01	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	9	9	18876	3	N	128	165 1	127
*02	18172 X	16927	-0-	-1245	-0-	1472	1	15572	3	N	107		234
03	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-	141	9			N	NO RPT		234

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	11602 - 11622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	1309	-0-	-2132	-0-	87	1	1222	3	N	-0-			60
*11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	211	1	3122	3	N	-0-			60
*12	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	216	1	2943	3	N	72			132
*01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	79	9							
*02	3108 X	2223	-0-	-885	-0-	203	1	2607	3	N	-0-			132
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	164	1	2059	3	N	-0-			132

COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	10868 - 10998		
10	13919 X	4503	-0-	-9416	-0-	297	1	4178	3	N	25			171
*11	13470 X	11359	-0-	-2111	-0-	28	9	717	1	N	30			201
*12	13671 X	10496	-0-	-3175	-0-	33	9	716	1	N	35			236
*01	13578 X	12655	-0-	-923	-0-	39	9	913	1	N	29	180	1	85
*02	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	32	9	776	1	N	74			159
03	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-	81	9			N	NO RPT			159

COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11252 - 11272		
10	4650 X	773	-0-	-3877	-0-	51	1	714	3	N	7			171
*11	4500 X	3955	-0-	-545	-0-	8	9	250	1	N	5			176
*12	4650 X	2946	-0-	-1704	-0-	6	9	201	1	N	10			186
*01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	11	9	220	1	N	11			197
*02	3668 X	1547	-0-	-2121	-0-	12	9	112	1	N	22	180	1	39
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	24	9			N	NO RPT			39

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7751 - 7761		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		891175												
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8131 - 8751		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	659	-0-	-674	-0-	44	1	613	3	Y	2			86
						2	9							
*11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	81	1	1202	3	Y	-0-			86
*12	1240 N	798	-0-	-442	-0-	55	1	743	3	Y	-0-	50	1	36
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	90	1	1155	3	Y	-0-			36
*02	1204 N	932	-0-	-272	-0-	69	1	863	3	Y	-0-			36
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			36

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	716	3	N	-0-			52
*12	3100 N	8362	-0-	5262	5262	1111	1	7251	3	N	-0-			52
*01	3100 N	4622	-0-	1522	6784	746	1	3876	3	N	-0-			52
*02	2800 N	3010	-0-	210	6994	441	1	2569	3	N	-0-			52
03	3100	NO RPT	-0-	-3100	3894					N	NO RPT			52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO L) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.				51040 500 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
				WELL #: 1	RRCID -> 250364	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13106 - 13130					
10	3875 X	1083	-0-	-2792	-0-	246 1 44 9	793 2	Y	40	39 1		6	
11	3750 X	1070	-0-	-2680	-0-	246 1 31 9	793 2	Y	28	28 1		6	
12	3565 X	2154	-0-	-1411	-0-	223 1 79 9	1852 2	Y	72	41 1		37	
01	3348 X	2378	-0-	-970	-0-	389 1 90 9	1899 2	Y	82	27 1		92	
02	2324 X	2187	-0-	-137	-0-	606 1 84 9	1497 2	Y	76	41 1		127	
*03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	548 1 79 9	1558 2	Y	72	41 0	41 1	158	
PETRU, V. A.				WELL #: 3ST	RRCID -> 270812	COMPL. DATE 07/18/2013	TOTAL DEPTH 14850	PERF.13580 - 13594					
10	4123 X	2021	-0-	-2102	-0-	469 1 43 9	1509 2	Y	39	79 1		43	
11	3990 X	2043	-0-	-1947	-0-	469 1 65 9	1509 2	Y	59	55 1		47	
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	419 1 150 9	3476 2	Y	136	82 1		101	
01	3906 X	3862	-0-	-44	-0-	632 1 146 9	3084 2	Y	133	55 1		179	
*02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	941 1 129 9	2323 2	Y	117	82 1		214	
03	4030 X	3617	-0-	-413	-0-	918 1 88 9	2611 2	Y	80	83 0	82 1	212	
SOUTH LEEVILLE, LLC HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 237330	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12700 - 13242					
10	4898 X	2454	-0-	-2444	-0-	92 1 30 9	2332 2	N	27			349	
11	4590 X	4470	-0-	-120	-0-	152 1	4318 2	N	-0-			349	
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	202 1 68 9	6654 2	N	62			411	
01	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	201 1 95 9	5374 2	N	86	180 1		317	
02	4172 X	3764	-0-	-408	-0-	163 1 81 9	3520 2	N	74			391	
03	6572 X	5480	-0-	-1092	-0-	199 1 22 9	5259 2	N	20	179 1		232	
LA SARA (NO. 6-A) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				WELL #: 15RR	RRCID -> 243879	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 3013	PERF. 2336 - 2599					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	149			237
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	156	183	1	210
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135	178	1	167
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA SARA, NE (7200)				51049 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879								
YTURRIA				WELL #:	3RR	RRCID ->	212234	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2740 - 2747
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA				WELL #:	1RR	RRCID ->	212817	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2644 - 2835
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SARA NE (8080)				51049 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY				
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.				660600								
YTURRIA CATTLE CO.				WELL #:	10	RRCID ->	093205	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 830 - 840
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000)				51124 135	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666								
EIGHT LABBE				WELL #:	3	RRCID ->	145220	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2032 - 2034
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY)				51124 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
FARMERS LIFE GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	190254	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1994 - 2012
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)				51124 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
LICHTENBERGER FEE				WELL #:	14	RRCID ->	181381	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2299 - 2306
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) //CONT.// 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

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

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

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

TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

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

LABBE (2360)		//CONT.//		51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
LICHTENBERGER FEE				WELL #: 13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2234 -	2238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666									
TEXACO GOUGER FEE				WELL #: 12A	RRCID -> 164102	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2608 -	2612	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (2800)				51124 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666									
TEXACO GOUGER FEE				WELL #: 11	RRCID -> 148189	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	2827	PERF.	2800 -	2802	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100)				51180 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
CRAIN & GRIFFITH -C-				WELL #: 5	RRCID -> 011259	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	233	1	1870	2	Y	40	75	1	31
						44	9							
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	250	1	1774	2	Y	54			85
						59	9							
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	252	1	1970	2	Y	34	80	1	39
						37	9							
01	2139 N	899	-0-	-1240	-0-	145	1	735	2	Y	17			56
						19	9							
02	1932 N	1055	-0-	-877	-0-	135	1	896	2	Y	22	71	1	7
						24	9							
03	2263 N	1509	-0-	-754	-0-	215	1	1269	2	Y	23			30
						25	9							

JOHNSTON, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 011263	COMPL. DATE	01/03/1956	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7156 -	7174		
10	2170 X	1950	-0-	-220	-0-	211	1	1696	2	Y	39	75	1	31
						43	9							
11	2100 X	1229	-0-	-871	-0-	145	1	1029	2	Y	50			81
						55	9							
12	2170 X	1676	-0-	-494	-0-	186	1	1455	2	Y	32	76	1	37
						35	9							
01	2170 X	870	-0-	-1300	-0-	140	1	710	2	Y	18			55
						20	9							
02	1960 X	1550	-0-	-410	-0-	200	1	1322	2	Y	25	72	1	8
						28	9							
03	1953 X	1626	-0-	-327	-0-	232	1	1370	2	Y	22			30
						24	9							

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	582	1	5720	2	Y	-0-	-0-
11	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	721	1	7901	2	Y	-0-	-0-
12	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	713	1	7546	2	Y	-0-	-0-
01	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	818	1	8930	2	Y	-0-	-0-
02	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	770	1	8428	2	Y	-0-	-0-
03	8897 X	8731	-0-	-166	-0-	727	1	8004	2	Y	-0-	-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHA		WELL #: J 5		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550				
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	Y	-0-			-0-

KHA		WELL #: N 3		RRCID -> 292010		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6477 - 6496				
12	0	20992	-0-	20992	20992	20953	2	39	9	Y	35	35
01	68034 X	47042	-0-	-20992	-0-	46946	2	96	9	Y	87	122
02	43792 X	38903	-0-	-4889	-0-	38837	2	66	9	Y	60	182
03	48484 X	43444	-0-	-5040	-0-	43391	2	53	9	Y	48	230

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064642		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GRAY / HARDWICKE		WELL #: 1		RRCID -> 207022		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (MARKS)			51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
RHODES UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8277 X	5098	-0-	-3179	-0-	15 1	5011 2	N	65		351	
						72 9						
11	6600 X	4725	-0-	-1875	-0-	14 1	4642 2	N	63		414	
						69 9						
12	6541 X	5270	-0-	-1271	-0-	15 1	5174 2	N	74		488	
						81 9						
01	6541 X	4747	-0-	-1794	-0-	12 1	4655 2	N	73		561	
						80 9						
02	4928 X	3633	-0-	-1295	-0-	9 1	3600 2	N	22		583	
						24 9						
03	5270 X	4433	-0-	-837	-0-	12 1	4368 2	N	48		631	
						53 9						

DEGOCHÉ, LOUISE			WELL #:	1	RRCID ->	256218	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	12436 - 12510
10	32085 X	26575	-0-	-5510	-0-	78 1	26350 2	N	134		200	
						147 9						
11	34260 X	26087	-0-	-8173	-0-	76 1	25871 2	N	127	189 1	138	
						140 9						
12	35402 X	28185	-0-	-7217	-0-	78 1	27946 2	N	146	193 1	91	
						161 9						
01	35402 X	31851	-0-	-3551	-0-	81 1	31584 2	N	169		260	
						186 9						
02	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-	75 1	31082 2	N	161	196 1	225	
						177 9						
*03	30213 X	30213	-0-	-0-	-0-	81 1	29950 2	N	165	194 1	196	
						182 9						

LAREDO (LOBO)			52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
ZACHRY, H.B.			WELL #:	1	RRCID ->	057499	COMPL. DATE	01/12/1974	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PREVOST			WELL #:	1	RRCID ->	059554	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	6 1	121 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-		-0-	
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	4 1	58 3	N	-0-		-0-	
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	N	-0-		-0-	

CLARK, N.H. ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	059844	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	42 1	784 3	N	-0-		19	
11	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	49 1	1043 3	N	-0-		19	
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	83 1	1469 3	N	-0-		19	
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	72 1	1234 3	N	-0-		19	
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	65 1	1006 3	N	-0-		19	
03	1550 N	1265	-0-	-285	-0-	70 1	1195 3	N	-0-		19	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 X	575	-0-	-1068	-0-	22	1	553	3	Y	-0-	5 1	7
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-		7
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1188	3	Y	3	3 1	7
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	36	1	826	3	Y	2		9
02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	35	1	844	3	Y	2	4 1	7
03	1240 X	997	-0-	-243	-0-	37	1	958	3	Y	2		9
						2	9						

MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	N	-0-		-0-
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	6	1	174	3	N	-0-		-0-
12	403 N	329	-0-	-74	-0-	10	1	319	3	N	-0-		-0-
01	403 N	271	-0-	-132	-0-	8	1	263	3	N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-		-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	8	1	250	3	N	-0-		-0-

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A				
10	2201 N	1592	-0-	-609	-0-	129	1	1463	3	N	-0-		-0-
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	196	1	2241	3	N	-0-		-0-
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	201	1	2370	3	N	-0-		-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	172	1	2345	3	N	-0-		-0-
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	181	1	2164	3	N	-0-		-0-
03	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	170	1	2288	3	N	-0-		-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A				
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	87	1	837	3	N	-0-		-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	114	1	1225	3	N	-0-		-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1416	3	N	-0-		-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	116	1	1301	3	N	-0-		-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	107	1	1245	3	N	-0-		-0-
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	119	1	1383	3	N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHARD, D. D.		WELL #:		3	RRCID ->	063135	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	434 N	291	-0-	-143	-0-		22	1	269	3	N	-0-		-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-		54	1	617	3	N	-0-		-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		89	1	1056	3	N	-0-		-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		85	1	1162	3	N	-0-		-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		95	1	1132	3	N	-0-		-0-
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		102	1	1354	3	N	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #:		4	RRCID ->	063360	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	063381	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	N/A		
10	3131 X	1860	-0-	-1271	-0-		122	1	1738	3	N	-0-		-0-
11	3030 X	2107	-0-	-923	-0-		126	1	1981	3	N	-0-		-0-
12	2914 X	2737	-0-	-177	-0-		176	1	2561	3	N	-0-		-0-
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		179	1	2496	3	N	-0-		-0-
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		152	1	2381	3	N	-0-		-0-
*03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-		187	1	2750	3	N	-0-		-0-

HEREFORD		WELL #:		2	RRCID ->	063913	COMPL. DATE	09/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	063918	COMPL. DATE	09/06/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A		
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-		60	1	565	3	N	-0-		87
11	810 N	734	-0-	-76	-0-		59	1	675	3	N	-0-		87
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-		71	1	829	3	N	-0-		87
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-		71	1	807	3	N	-0-		87
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-		57	1	659	3	N	1		88
03	899 N	832	-0-	-67	-0-		66	1	758	3	N	7		95
							8	9						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	064000	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	N/A		
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		59	1	1089	3	N	-0-		7
11	1440 N	1021	-0-	-419	-0-		47	1	974	3	N	-0-		7
12	1705 N	1547	-0-	-158	-0-		82	1	1465	3	N	-0-		7
01	1147 N	491	-0-	-656	-0-		27	1	464	3	N	-0-		7
02	952 N	537	-0-	-415	-0-		32	1	505	3	N	-0-		7
03	1550 N	446	-0-	-1104	-0-		25	1	421	3	N	-0-		7

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	62	1	982	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	59	1	1151	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	3	N	-0-			-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	88	1	1316	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	1007	-0-	-113	-0-	60	1	947	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	77	1	1225	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

10	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	36	1	986	3	Y	-0-			22
11	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	36	1	1133	3	Y	-0-			22
12	1705 N	1475	-0-	-230	-0-	46	1	1429	3	Y	-0-			22
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	3	Y	-0-			22
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	42	1	1279	3	Y	-0-			22
03	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	42	1	1259	3	Y	-0-			22

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

10	3317 X	2121	-0-	-1196	-0-	171	1	1950	3	N	-0-			24
11	3210 X	2356	-0-	-854	-0-	190	1	2166	3	N	-0-			24
12	3317 X	3169	-0-	-148	-0-	249	1	2920	3	N	-0-			24
01	3131 X	2774	-0-	-357	-0-	191	1	2583	3	N	-0-			24
02	2604 X	2422	-0-	-182	-0-	188	1	2234	3	N	-0-			24
03	3162 X	2532	-0-	-630	-0-	176	1	2356	3	N	-0-			24

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

10	4867 X	3244	-0-	-1623	-0-	245	1	2999	3	N	-0-			62
11	4500 X	3409	-0-	-1091	-0-	213	1	3190	3	N	5			67
12	4712 X	4354	-0-	-358	-0-	313	1	4017	3	N	22	77	1	12
01	4712 X	4544	-0-	-168	-0-	335	1	4206	3	N	3			15
02	4256 X	3338	-0-	-918	-0-	268	1	3040	3	N	27			42
03	4340 X	3578	-0-	-762	-0-	222	1	3327	3	N	26			68

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD , WILLIAM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	066694	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	2852 X	2004	-0-	-848	-0-		71	1	1933	3	N	-0-	22
11	2760 X	2182	-0-	-578	-0-		68	1	2114	3	N	-0-	22
12	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		109	1	3363	3	N	-0-	22
01	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		106	1	3380	3	N	1	23
								1		9			
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-		86	1	2643	3	N	48	71
								53		9			
*03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		106	1	3124	3	N	-0-	71

ZACHRY, H. B.		WELL #:		6	RRCID ->	068319	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	N/A	
10	3379 X	2435	-0-	-944	-0-		144	1	2291	3	N	-0-	-0-
11	3120 X	3085	-0-	-35	-0-		152	1	2931	3	N	2	2
								2		9			
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		182	1	3322	3	N	-0-	2
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-		212	1	3180	3	N	-0-	2
02	2940 X	2804	-0-	-136	-0-		165	1	2639	3	N	-0-	2
03	3503 X	2858	-0-	-645	-0-		167	1	2680	3	N	10	12
								11		9			

MARTINEZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	069130	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	N/A	
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	3			N	-0-	-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-		582	3			N	-0-	-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-		583	3			N	-0-	-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-		740	3			N	-0-	-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	3			N	-0-	-0-
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3			N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		13	RRCID ->	069137	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7705 - 7740	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:		8	RRCID ->	069688	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	N/A	
10	1426 N	1042	-0-	-384	-0-		40	1	1002	3	Y	-0-	8
11	1200 N	264	-0-	-936	-0-		11	1	252	3	Y	1	9
								1		9			
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		50	1	1218	3	Y	4	8
								4		9			
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		61	1	1387	3	Y	4	12
								4		9			
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		50	1	1195	3	Y	3	9
								3		9			
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		51	1	1278	3	Y	3	12
								3		9			

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	3	N	-0-			63
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	100	1	352	3	N	-0-			63
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	118	1	606	3	N	4			67
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	147	1	1244	3	N	-0-			67
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	24	1	285	3	N	-0-			67
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	115	1	613	3	N	-0-			67

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052					
10	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	84	1	1334	3	Y	5			64
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	93	1	1789	3	Y	2			66
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	108	1	1978	3	Y	-0-			66
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	129	1	1942	3	Y	-0-			66
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	3	Y	-0-			66
03	2077 X	1845	-0-	-232	-0-	109	1	1733	3	Y	3			69
						3	9							

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 074781		COMPL. DATE 01/06/1978			TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021												

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC																	
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT																	
WELL #: 1												RRCID -> 078953					
COMPL. DATE 09/28/1978												TOTAL DEPTH 9197					
PERF. 8193												- 8535					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10		2015 N	1400	-0-	-615	-0-	1400	3			N	-0-				6	
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2311	3	8	9	N	7				13	
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	3	1	9	N	1				14	
01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2177	3	1	9	N	1				15	
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	3	1	9	N	1				16	
03		2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1900	3	7	9	N	6				22	

ACEVEDO-HAERING												RRCID -> 079315					
WELL #: 1												COMPL. DATE 10/29/1978					
TOTAL DEPTH 6752												PERF. 6093					
- 6440																	
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-				-0-	
11		360 N	168	-0-	-192	-0-	9	1	159	3	N	-0-				-0-	
12		341 N	132	-0-	-209	-0-	8	1	124	3	N	-0-				-0-	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-	

ZACHRY, H.B. -D												RRCID -> 082019					
WELL #: 1												COMPL. DATE 04/10/1979					
TOTAL DEPTH 7454												PERF. 6579					
- 6716																	
10		3968 X	2748	-0-	-1220	-0-	162	1	2579	3	Y	6				114	
							7	9									
11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	188	1	3620	3	Y	2				116	
							2	9									
12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	205	1	3730	3	Y	-0-				116	
01		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	240	1	3616	3	Y	-0-				116	
02		3556 X	3107	-0-	-449	-0-	186	1	2921	3	Y	-0-				116	
03		3937 X	3833	-0-	-104	-0-	227	1	3598	3	Y	7				123	
							8	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT												RRCID -> 082694					
WELL #: 1												COMPL. DATE 05/24/1979					
TOTAL DEPTH 6813												PERF. 6234					
- 6542																	
10		465 N	326	-0-	-139	-0-	56	1	270	3	N	-0-				-0-	
11		450 N	373	-0-	-77	-0-	71	1	302	3	N	-0-				-0-	
12		589 N	522	-0-	-67	-0-	85	1	408	3	N	26				26	
							29	9									
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	74	1	389	3	N	14				40	
							15	9									
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	76	1	364	3	N	14				54	
							15	9									
03		527 N	499	-0-	-28	-0-	90	1	409	3	N	-0-				54	

HUBBERD, WILLIAM												RRCID -> 092268					
WELL #: 19												COMPL. DATE 02/27/1981					
TOTAL DEPTH 9402												PERF. 7991					
- 8034																	
10		310 N	154	-0-	-156	-0-	5	1	149	3	N	-0-				122	
11		540 N	7	-0-	-533	-0-	7	3			N	-0-				122	
12		248 N	187	-0-	-61	-0-	6	1	181	3	N	-0-				122	
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	N	-0-				122	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	N	-0-				122	
03		186 N	143	-0-	-43	-0-	5	1	138	3	N	-0-				122	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBARD, WILLIAM		WELL #:		20	RRCID ->	093206	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	8607	PERF. 7692 -	7884
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1147 N	568	-0-	-579	-0-	20	1	548	3	Y	-0-	22
11	1200 N	676	-0-	-524	-0-	21	1	655	3	Y	-0-	22
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	Y	-0-	22
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	3	Y	-0-	22
02	644 N	543	-0-	-101	-0-	17	1	525	3	Y	1	23
03	1023 N	799	-0-	-224	-0-	1	9					
						26	1	773	3	Y	-0-	23

CLARK, N. H.		WELL #:		6	RRCID ->	095235	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6289 -	6408
10	310 N	62	-0-	-248	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
11	270 N	17	-0-	-253	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #:		13	RRCID ->	098151	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 6785 -	7538
10	744 N	461	-0-	-283	-0-	27	1	434	3	N	-0-	-0-
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	22	1	429	3	N	-0-	-0-
12	713 N	474	-0-	-239	-0-	25	1	449	3	N	-0-	-0-
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	26	1	395	3	N	-0-	-0-
02	420 N	245	-0-	-175	-0-	15	1	230	3	N	-0-	-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	N	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #:		20	RRCID ->	113804	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6876 -	7339
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #:		21	RRCID ->	116623	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6464 -	6644
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-	-0-
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	7	1	134	3	N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-	-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	6	1	96	3	N	-0-	-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118508	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6033 -	6166
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	91	1	467	3	N	-0-	21
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	140	1	607	3	N	-0-	21
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	194	1	992	3	N	-0-	21
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	194	1	1051	3	N	-0-	21
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	189	1	913	3	N	21	42
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	23	9					
						220	1	1029	3	N	-0-	42

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CLARK, N. H.		WELL #:		8	RRCID ->	119444	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7170 - 7184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1240 N	1030	-0-	-210	-0-	53 1	977 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1041	-0-	-399	-0-	48 1	993 3	N	-0-			-0-
12		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	76 1	1357 3	N	-0-			-0-
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	77 1	1320 3	N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	69 1	1085 3	N	-0-			-0-
*03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	83 1	1404 3	N	-0-			-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120996	COMPL. DATE	03/08/1986	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6352 - 6467	
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	12 1	187 3	N	-0-			48
11		270 N	227	-0-	-43	-0-	15 1	212 3	N	-0-			48
12		341 N	275	-0-	-66	-0-	16 1	259 3	N	-0-			48
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	N	-0-			48
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	N	-0-			48
*03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	19 1	268 3	N	-0-			48

HACHAR, D. D.		WELL #:		20	RRCID ->	139411	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6103 - 6172	
10		3038 X	2129	-0-	-909	-0-	170 1	1959 3	N	-0-			52
11		2850 X	2692	-0-	-158	-0-	218 1	2474 3	N	-0-			52
12		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	267 1	3164 3	N	-0-			52
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	218 1	2963 3	N	-0-			52
02		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	225 1	2688 3	N	-0-			52
03		3379 X	3090	-0-	-289	-0-	216 1	2873 3	N	1			53
							1 9						

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	154166	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6689 - 6694
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #:		5	RRCID ->	157784	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6713 - 6758	
10		527 N	445	-0-	-82	-0-	26 1	419 3	N	-0-			14
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	26 1	496 3	N	-0-			14
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	36 1	652 3	N	-0-			14
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	41 1	621 3	N	-0-			14
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	32 1	506 3	N	-0-			14
03		527 N	438	-0-	-89	-0-	26 1	412 3	N	-0-			14

RANCHO BLANCO		WELL #:		4	RRCID ->	159455	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6278 - 6680
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	162560	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7448 -	7578
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	N	-0-	-0-
11	780 N	651	-0-	-129	-0-	30	1	621	3	N	-0-	-0-
12	806 N	660	-0-	-146	-0-	34	1	626	3	N	-0-	-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	N	-0-	-0-
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	37	1	571	3	N	-0-	-0-
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	N	-0-	-0-

HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189724	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6809 -	7912
10	2232 N	1523	-0-	-709	-0-	108	1	1415	3	N	-0-	-0-
11	2040 N	1782	-0-	-258	-0-	121	1	1661	3	N	-0-	-0-
12	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	158	1	1931	3	N	-0-	-0-
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	164	1	2058	3	N	-0-	-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	140	1	1715	3	N	-0-	-0-
03	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	160	1	1868	3	N	-0-	-0-

HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	190001	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6658 -	7932
10	1395 N	933	-0-	-462	-0-	66	1	867	3	N	-0-	-0-
11	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	80	1	1140	3	N	-0-	-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	95	1	1151	3	N	-0-	-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	111	1	1395	3	N	-0-	-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	3	N	-0-	-0-
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1407	3	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6311 -	7850
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6472 -	6759
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	N	-0-	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	3	N	-0-	-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	54	1	432	3	N	-0-	-0-
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	42	1	378	3	N	-0-	-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	53	1	353	3	N	-0-	-0-
*03	496 N	479	-0-	-17	-0-	184	1	295	3	N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LLANOS, M. H. //CONT.// 218314												
WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99

HACHAR, D. D.												
WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

D. MARTINEZ												
WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597												
10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	215	1	1145	3	N	88
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	180	1	1241	3	N	88
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	386	1	1322	3	N	88
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	300	1	1287	3	N	88
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	352	1	1035	3	N	88
03	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3			N	88

HACHAR, D. D.												
WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.												
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT 282790												
WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92

HILCORP ENERGY COMPANY												
HUBBERD, WILLIAM "B" 386310												
WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268												
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	40
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	42
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	N	49
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	759	2	15	9	N	63
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	650	2	2	9	N	65
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	766	2	29	9	N	91

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	N	-0-	-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 2	N	-0-	-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1	184 2	N	-0-	-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	N	-0-	-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 2	N	-0-	-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	5 1	132 2	N	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
10		403 N	281	-0-	-122	-0-	11 1	270 2	N	-0-	-0-
11		420 N	364	-0-	-56	-0-	14 1	350 2	N	-0-	-0-
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	15 1	414 2	N	-0-	-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 1	417 2	N	-0-	-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	16 1	408 2	N	-0-	-0-
*03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	17 1	468 2	N	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	6	RRCID ->	063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		1023 N	625	-0-	-398	-0-	24 1	601 2	Y	-0-	-0-
11		960 N	896	-0-	-64	-0-	34 1	862 2	Y	-0-	-0-
12		992 N	884	-0-	-108	-0-	31 1	853 2	Y	-0-	-0-
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	40 1	907 2	Y	-0-	-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	37 1	925 2	Y	-0-	-0-
03		899 N	895	-0-	-4	-0-	31 1	864 2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	9	RRCID ->	065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A
10		2604 N	1796	-0-	-808	-0-	68 1	1714 2	Y	13	18
							14 9				
11		2580 N	2342	-0-	-238	-0-	89 1	2231 2	Y	20	23 1 15
							22 9				
12		2697 N	2690	-0-	-7	-0-	94 1	2553 2	Y	39	23 1 31
							43 9				
01		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	113 1	2528 2	Y	5	22 1 14
							6 9				
02		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	96 1	2377 2	Y	10	24
							11 9				
*03		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	96 1	2706 2	Y	16	15 1 25
							18 9				

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	10	RRCID ->	065882	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7928 - 8012
10		5797 X	4234	-0-	-1563	-0-	162 1	4059 2	Y	12	12
							13 9				
11		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	230 1	5755 2	Y	20	23 1 9
							22 9				
12		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	217 1	5899 2	Y	40	24 1 25
							44 9				
01		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	238 1	5333 2	Y	4	22 1 7
							4 9				
02		5600 X	5227	-0-	-373	-0-	202 1	5015 2	Y	9	16
							10 9				
03		6200 X	5686	-0-	-514	-0-	193 1	5475 2	Y	16	14 1 18
							18 9				

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4650 X	3863	-0-	-787	-0-	182	1	3681	2	Y	-0-
11	4500 X	3445	-0-	-1055	-0-	159	1	3286	2	Y	-0-
12	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	169	1	3659	2	Y	-0-
01	3968 X	3577	-0-	-391	-0-	149	1	3428	2	Y	-0-
02	3584 X	2735	-0-	-849	-0-	120	1	2615	2	Y	-0-
03	3875 X	2773	-0-	-1102	-0-	113	1	2660	2	Y	-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
10	3379 X	2376	-0-	-1003	-0-	133	1	2230	2	Y	14
11	3180 X	2855	-0-	-325	-0-	181	1	2663	2	Y	24
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	209	1	3331	2	Y	32
01	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	217	1	3039	2	Y	47
02	3080 X	2914	-0-	-166	-0-	204	1	2687	2	Y	68
*03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	187	1	3351	2	Y	14

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
10	744 N	390	-0-	-354	-0-	15	1	375	2	Y	-0-
11	810 N	270	-0-	-540	-0-	10	1	260	2	Y	-0-
12	744 N	582	-0-	-162	-0-	21	1	561	2	Y	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	Y	-0-
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	Y	-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
10	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	110	1	2212	2	N	5
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	104	1	2159	2	N	5
12	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	N	5
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	96	1	2199	2	N	5
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	101	1	2184	2	N	5
*03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	91	1	2135	2	N	5

HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
10	2108 N	1680	-0-	-428	-0-	1680	2			N	83
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	83
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	83
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	83
02	1988 N	1879	-0-	-109	-0-	1879	2			N	83
03	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	2			N	83

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		56	1	1124	2	N	-0-			11
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		47	1	981	2	N	-0-			11
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		51	1	1099	2	N	-0-			11
01	1178	N	1069	-0-	-109	-0-		45	1	1024	2	N	-0-			11
02	952	N	886	-0-	-66	-0-		39	1	847	2	N	-0-			11
03	1147	N	1046	-0-	-101	-0-		43	1	1003	2	N	-0-			11

MCMAHAN, P. A.		WELL #: 2		RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A								
10	465	N	375	-0-	-90	-0-		53	1	322	2	Y	-0-			3
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-		69	1	499	2	Y	-0-			3
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-		80	1	532	2	Y	-0-			3
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-		77	1	434	2	Y	-0-			3
02	448	N	411	-0-	-37	-0-		62	1	349	2	Y	-0-			3
03	496	N	424	-0-	-72	-0-		59	1	365	2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149								
10	4495	X	2614	-0-	-1881	-0-		208	1	2406	2	Y	-0-			19
11	4290	X	2803	-0-	-1487	-0-		186	1	2617	2	Y	-0-			19
12	4309	X	4296	-0-	-13	-0-		327	1	3969	2	Y	-0-			19
01	4216	X	3979	-0-	-237	-0-		306	1	3673	2	Y	-0-			19
02	3808	X	3627	-0-	-181	-0-		275	1	3352	2	Y	-0-			19
03	4309	X	2339	-0-	-1970	-0-		202	1	2137	2	Y	-0-			19

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A								
10	1426	N	1065	-0-	-361	-0-		41	1	1024	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-		52	1	1299	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1391	-0-	-97	-0-		49	1	1342	2	Y	-0-			-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-		57	1	1277	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1242	-0-	-18	-0-		48	1	1194	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1272	-0-	-123	-0-		43	1	1229	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A								
10	2635	N	1781	-0-	-854	-0-		100	1	1681	2	Y	-0-			10
11	2730	N	1698	-0-	-1032	-0-		108	1	1590	2	Y	-0-			10
12	2697	N	2456	-0-	-241	-0-		145	1	2311	2	Y	-0-			10
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-		173	1	2415	2	Y	-0-			10
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-		131	1	1725	2	Y	-0-			10
*03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-		153	1	2747	2	Y	-0-			10

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A								
*04	2730	X	2578	-0-	-152	-0-		230	1	2348	2	N	-0-			60
*05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-		252	1	2594	2	N	-0-			60
*06	2580	X	2567	-0-	-13	-0-		195	1	2372	2	N	-0-			60
*07	2666	X	2521	-0-	-145	-0-		135	1	2386	2	N	-0-			60
*08	2852	X	2390	-0-	-462	-0-		195	1	2195	2	N	-0-			60
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-		180	1	2590	2	N	-0-			60
*10	2852	X	1858	-0-	-994	-0-		120	1	1738	2	N	-0-			60
*11	2580	X	2243	-0-	-337	-0-		125	1	2118	2	N	-0-			60
*12	2852	X	2481	-0-	-371	-0-		165	1	2316	2	N	-0-			60
*01	2852	X	2345	-0-	-507	-0-		180	1	2165	2	N	-0-			60
*02	2576	X	2293	-0-	-283	-0-		163	1	2130	2	N	-0-			60
03	2480	X	1982	-0-	-498	-0-		120	1	1862	2	N	-0-			60

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	075414	COMPL. DATE	01/28/1978	TOTAL DEPTH	8511	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTINEZ, A. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	075416	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	8950	PERF. N/A			
10	1984 N	992	-0-	-992	-0-	66	1	916	2	Y	9				12
11	1650 N	1484	-0-	-166	-0-	97	1	1384	2	Y	3				15
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1688	2	Y	8				23
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1495	2	Y	44				67
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	101	1	1354	2	Y	34	31	1		70
03	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	110	1	1550	2	Y	-0-	60	1		10

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077563	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 7090 - 7157			
10	4588 X	3318	-0-	-1270	-0-	211	1	3107	2	Y	-0-				41
11	4440 X	3717	-0-	-723	-0-	209	1	3508	2	Y	-0-				41
12	5208 X	4798	-0-	-410	-0-	256	1	4542	2	Y	-0-				41
01	5208 X	4370	-0-	-838	-0-	266	1	4104	2	Y	-0-				41
02	4704 X	4053	-0-	-651	-0-	237	1	3802	2	Y	13				54
03	4805 X	3808	-0-	-997	-0-	207	1	3601	2	Y	-0-				54

RAYMOND, M. J.				WELL #:	1	RRCID ->	077962	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	078042	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A			
10	1550 N	1065	-0-	-485	-0-	85	1	980	2	Y	-0-				8
11	1470 N	966	-0-	-504	-0-	64	1	902	2	Y	-0-				8
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	149	1	1810	2	Y	-0-				8
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	132	1	1582	2	Y	-0-				8
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	109	1	1336	2	Y	-0-				8
*03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	150	1	1583	2	Y	-0-				8

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099142	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8013 - 8140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	107084	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	9973	PERF.	9274 - 9356			
10	2046	N	1201	-0-	-845	-0-	96	1	1105	2	Y	-0-			7
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	122	1	1722	2	Y	-0-			7
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	147	1	1788	2	Y	-0-			7
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	146	1	1755	2	Y	-0-			7
02	1708	N	1704	-0-	-4	-0-	129	1	1575	2	Y	-0-			7
03	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	156	1	1650	2	Y	-0-			7

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	108837	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7197 - 7248			
10	2108	N	1662	-0-	-446	-0-	64	1	1598	2	Y	-0-			-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	89	1	2232	2	Y	-0-			-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	86	1	2354	2	Y	-0-			-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	100	1	2250	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2151	-0-	-5	-0-	83	1	2068	2	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	83	1	2360	2	Y	-0-			-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	806 - 8619			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		3	RRCID ->	111573	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8453 - 8513			
10	620	N	415	-0-	-205	-0-	50	1	363	2	Y	2			6
							2	9							
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	72	1	607	2	Y	-0-			6
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	86	1	689	2	Y	2			8
							2	9							
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	711	2	Y	2	4	1	6
							2	9							
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	638	2	Y	1	4	1	3
							1	9							
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	94	1	658	2	Y	2			5
							2	9							

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 - 9500			
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 - 8850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	85 1	1725 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	80 1	1652 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	73 1	1584 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	69 1	1586 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	68 1	1468 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	61 1	1443 2	Y	-0-	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		10	RRCID ->	120031	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8526 - 8896
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	55 1	639 2	Y	-0-	-0-		2
11	570 N	388	-0-	-182	-0-	26 1	362 2	Y	-0-	-0-		2
12	589 N	284	-0-	-305	-0-	22 1	262 2	Y	-0-	-0-		2
01	589 N	239	-0-	-350	-0-	18 1	221 2	Y	-0-	-0-		2
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	21 1	251 2	Y	-0-	-0-		2
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25 1	259 2	Y	-0-	-0-		2

MORENO, I. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	124487	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7250 - 7320
10	1085 N	734	-0-	-351	-0-	28 1	706 2	Y	-0-	-0-		49
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	49 1	1237 2	Y	-0-	-0-		49
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	39 1	1063 2	Y	-0-	-0-		49
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45 1	1022 2	Y	-0-	-0-		49
02	1092 N	964	-0-	-128	-0-	37 1	927 2	Y	-0-	-0-		49
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	36 1	1014 2	Y	-0-	-0-		49

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	125560	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9336 - 9364
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	8 1	93 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	7 1	101 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	5 1	66 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	5 1	58 2	Y	-0-	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	134542	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7938 - 8078
10	1209 N	611	-0-	-598	-0-	23 1	588 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	1260 N	733	-0-	-527	-0-	28 1	705 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	992 N	501	-0-	-491	-0-	18 1	483 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	620 N	367	-0-	-253	-0-	16 1	351 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	672 N	324	-0-	-348	-0-	13 1	311 2	Y	-0-	-0-		-0-
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	34 1	968 2	Y	-0-	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	138312	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7357 - 7906
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	2 1	64 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	3 1	70 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	2 1	57 2	Y	-0-	-0-		-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 2	Y	-0-	-0-		-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154454	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7012 - 7094
10	1891 N	1451	-0-	-440	-0-	82 1	1369 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	1950 N	1749	-0-	-201	-0-	111 1	1638 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	121 1	1939 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	125 1	1740 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	134 1	1762 2	Y	-0-	-0-		-0-
03	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	102 1	1841 2	Y	-0-	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	1641	-0-	-1242	-0-	92	1	1536	2	Y	12	36 1	9
11	2790 X	1813	-0-	-977	-0-	13	9	1687	2	Y	10		19
12	2852 X	1818	-0-	-1034	-0-	11	9	1702	2	Y	8		27
01	2852 X	1996	-0-	-856	-0-	107	1	1847	2	Y	15		42
02	2296 X	1442	-0-	-854	-0-	9	9	1319	2	Y	21		63
03	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	132	1	1475	2	Y	10	58 1	15
						17	9						
						100	1						
						23	9						
						82	1						
						11	9						
HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824				
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		29
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		29
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	220	2	17	9	N	15		44
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		44
*02	252 N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-		44
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	N	1		45
HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654				
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	221	1	570	2	N	-0-		4
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	249	1	644	2	N	-0-		4
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	232	1	568	2	N	-0-		4
*07	806 N	453	-0-	-353	-0-	453	2			N	-0-		4
*08	806 N	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-		4
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-		4
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-		4
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-		4
*12	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-		4
*01	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-		4
*02	532 N	393	-0-	-139	-0-	393	2			N	-0-		4
03	620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-		4
MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488				
10	5518 X	4917	-0-	-601	-0-	323	1	4591	2	N	3	6 1	4
11	5340 X	4598	-0-	-742	-0-	3	9	4386	2	N	-0-		4
12	5363 X	5152	-0-	-211	-0-	212	1	4925	2	N	-0-		4
01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	227	1	5463	2	N	-0-		4
02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	238	1	4663	2	N	1		5
*03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	215	1			N			8
						1	9	5187	2	N	3		
						221	1						
						3	9						
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
HEREFORD -T-		WELL #: 1											
10	1085 N	572	-0-	-513	-0-	566	2	6	9	N	5	6 1	1
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2		3
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N	5	3 1	5
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	4 1	4
02	1120 N	1086	-0-	-34	-0-	1076	2	10	9	N	9	7 1	6
03	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1128	2	4	9	N	4	7 1	3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2389	2	20	9	N	18	21 1	3
11		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	N	7		10
12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3164	2	13	9	N	12	10 1	12
01		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2279	2	8	9	N	7	10 1	9
02		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	N	19	15 1	13
*03		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3144	2	12	9	N	11	14 1	10

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

10		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1379	2	11	9	N	10	12 1	13
11		1410 N	1169	-0-	-241	-0-	1165	2	4	9	N	4		17
12		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2362	2	7	9	N	6	5 1	18
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5	5 1	18
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1819	2	17	9	N	15	11 1	22
*03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8	9	N	7	11 1	18

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	1 1	-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1		1
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		1
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1	1 1	1
*03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1	1 1	1

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

10		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	994	2	9	9	N	8	10 1	1
11		1290 N	1111	-0-	-179	-0-	1107	2	4	9	N	4		5
12		1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1359	2	4	9	N	4	4 1	5
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	N	3	4 1	4
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	N	9	7 1	6
03		1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1211	2	6	9	N	5	7 1	4

HEREFORD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

10		589 N	570	-0-	-19	-0-	566	2	4	9	N	4	5 1	1
11		900 N	748	-0-	-152	-0-	746	2	2	9	N	2		3
12		961 N	574	-0-	-387	-0-	571	2	3	9	N	3	3 1	3
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2	2 1	3
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	N	7	5 1	5
03		589 N	447	-0-	-142	-0-	446	2	1	9	N	1	5 1	1

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

10		403 N	304	-0-	-99	-0-	302	2	2	9	N	2	3 1	-0-
11		420 N	370	-0-	-50	-0-	369	2	1	9	N	1		1
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1 1	1
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1	1 1	1
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	N	3	2 1	2
03		434 N	430	-0-	-4	-0-	429	2	1	9	N	1	2 1	1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	861	-0-	-751	-0-	177	1	675	2	N	8	11	1	1
11	1560 N	810	-0-	-750	-0-	142	1	666	2	N	2			3
12	1612 N	659	-0-	-953	-0-	117	1	540	2	N	2	3	1	2
01	868 N	506	-0-	-362	-0-	91	1	413	2	N	2	2	1	2
02	756 N	176	-0-	-580	-0-	32	1	143	2	N	1	2	1	1
03	651 N	270	-0-	-381	-0-	40	1	229	2	N	1	1	1	1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733					
10	651 N	436	-0-	-215	-0-	433	2	3	9	N	3	4	1	-0-
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	552	2	2	9	N	2			2
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2	2	1	2
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2	2	1	2
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	N	4	3	1	3
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	606	2	2	9	N	2	3	1	2

HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538					
10	2945 X	1658	-0-	-1287	-0-	1649	2	9	9	N	8	10	1	1
11	2340 X	1510	-0-	-830	-0-	1504	2	6	9	N	5			6
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3246	2	9	9	N	8	5	1	9
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3710	2	10	9	N	9	7	1	11
02	2800 N	3524	-0-	724	724	3488	2	36	9	N	33	22	1	22
*03	4660 X	3936	-0-	-724	-0-	3919	2	17	9	N	15	23	1	14

HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708					
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	141	2	1	9	N	1			1
12	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-	1	1	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	105	2	2	9	N	2	1	1	1
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	1	1	-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A					
10	1178 N	948	-0-	-230	-0-	940	2	8	9	N	7	9	1	1
11	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1098	2	3	9	N	3			4
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5	4	1	5
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	N	3	4	1	4
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	2	10	9	N	9	7	1	6
*03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1184	2	6	9	N	5	7	1	4

HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A					
10	682 N	521	-0-	-161	-0-	515	2	6	9	N	5	5	1	1
11	900 N	601	-0-	-299	-0-	599	2	2	9	N	2			3
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3	3	1	3
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2	2	1	3
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	924	2	9	9	N	8	6	1	5
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4	9	N	4	6	1	3

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		-A-		WELL #:	16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 6649 - 6702	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	375	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	95	1	443	2	Y	1		2
						1	9						
12	744 N	638	-0-	-106	-0-	113	1	523	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	441	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	90	1	404	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	104	1	599	2	Y	3	3 1	2
						3	9						

HEREFORD, L. M.				WELL #:	50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 - 7271	
10	806 N	562	-0-	-244	-0-	558	2	4	9	N	4	5 1	1
11	810 N	739	-0-	-71	-0-	738	2	1	9	N	1		2
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3	2 1	3
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2	2 1	3
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6	5 1	4
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4	5 1	3

HEREFORD -T-				WELL #:	49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7430 - 7504	
10	2418 N	1691	-0-	-727	-0-	349	1	1329	2	N	12	15 1	2
						13	9						
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	423	1	1981	2	N	6		8
						7	9						
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	455	1	2101	2	N	10	8 1	10
						11	9						
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	459	1	2081	2	N	6	8 1	8
						7	9						
02	2240 N	2170	-0-	-70	-0-	391	1	1759	2	N	18	14 1	12
						20	9						
03	2542 N	2404	-0-	-138	-0-	354	1	2041	2	N	8	13 1	7
						9	9						

HEREFORD, L. M.				WELL #:	51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 - 7790	
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1818	2	14	9	N	13	17 1	2
11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2752	2	9	9	N	8		10
12	3100 N	3342	-0-	242	242	3329	2	13	9	N	12	9 1	13
01	3100 N	3531	-0-	431	673	3521	2	10	9	N	9	11 1	11
02	2800 N	3089	-0-	289	962	3058	2	31	9	N	28	21 1	18
*03	4393 X	3431	-0-	-962	-0-	3419	2	12	9	N	11	19 1	10

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2231 2	34 9		N	31	173 1		14
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2434 2	18 9		N	16			30
12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2986 2	26 9		N	24	9 1		45
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3266 2	32 9		N	29	9 1		65
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2779 2	64 9		N	58	17 1		106
*03	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2971 2	43 9		N	39	16 1		129

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
 STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2			N	-0-			-0-
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	98 2			N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

10	1736 N	398	-0-	-1338	-0-	29 1	369 3		N	-0-			3
11	1230 N	245	-0-	-985	-0-	18 1	227 3		N	-0-			3
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	47 1	663 3		N	-0-			3
01	403 N	168	-0-	-235	-0-	14 1	154 3		N	-0-			3
02	224 N	30	-0-	-194	-0-	3 1	27 3		N	-0-			3
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			3

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

10	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	79 1	1003 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	83 1	1057 3		N	-0-			-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	100 1	1425 3		N	-0-			-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	125 1	1253 3		N	-0-			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	118 1	980 3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	144 1	1205 3		N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047								
10	930 N	686	-0-	-244	-0-	48	1	626	3	N	11					17
						12	9									
11	960 N	738	-0-	-222	-0-	48	1	682	3	N	7					24
						8	9									
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	3	N	-0-					24
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	954	3	N	1					25
						1	9									
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	3	N	-0-					25
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	77	1	895	3	N	2					27
						2	9									

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882								
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	60	1	2052	3	N	-0-					-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	138	1	2339	3	N	-0-					-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	144	1	1335	3	N	-0-					-0-
01	2108 N	1184	-0-	-924	-0-	185	1	999	3	N	-0-					-0-
02	2324 N	1093	-0-	-1231	-0-	154	1	939	3	N	-0-					-0-
03	1488 N	1132	-0-	-356	-0-	168	1	964	3	N	-0-					-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730								
10	1767 N	712	-0-	-1055	-0-	50	1	662	3	N	-0-					53
11	1680 N	1	-0-	-1679	-0-	1	3			N	-0-					53
12	1550 N	139	-0-	-1411	-0-	9	1	130	3	N	-0-					53
01	3100 N	3512	-0-	412	412	241	1	3271	3	N	-0-					53
02	2711 N	2299	-0-	-412	-0-	178	1	2121	3	N	-0-					53
*03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2018	3	N	-0-					53

 LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

 HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	89	-0-	89	89	10	1	79	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87	176	9	1	78	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	231	7	1	48	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	120	-0-	120	351	12	1	108	3	N	-0-					-0-

 HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO)												
//CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314												
HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		620 N	469	-0-	-151	-0-		18	1	451	3	-0-
11		660 N	586	-0-	-74	-0-		91	1	495	3	-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-		60	1	588	3	-0-
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-		74	1	565	3	-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-		57	1	510	3	-0-
*03		651 N	573	-0-	-78	-0-		152	1	421	3	-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAREDO (5680)												
COLUMBUS ENERGY, LLC 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUBBERD 169313												
WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870												
10	1147	X	764	-0-	-383	-0-		27	1	737	3	13
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-		37	1	1139	3	13
12	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-		51	1	1584	3	13
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-		45	1	1415	3	13
02	1204	X	1153	-0-	-51	-0-		37	1	1115	3	14
								1	9			
03	1643	X	1107	-0-	-536	-0-		36	1	1071	3	14

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 101 RRCID -> 290872 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908												
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	230	-0-	-297	-0-	8	1	222	3	Y	-0-	11
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	Y	-0-	11
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	12	1	379	3	Y	-0-	11
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	Y	-0-	11
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	9	1	266	3	Y	-0-	11
03	403 N	343	-0-	-60	-0-	11	1	332	3	Y	-0-	11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

10	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	41	1	1122	3	Y	-0-	41
11	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	41	1	1281	3	Y	-0-	41
12	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	52	1	1616	3	Y	-0-	41
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	52	1	1658	3	Y	-0-	41
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	46	1	1397	3	Y	-0-	41
03	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	51	1	1503	3	Y	-0-	41

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

10	3379 X	2075	-0-	-1304	-0-	358	1	1717	3	N	-0-	44
11	3270 X	2592	-0-	-678	-0-	371	1	2219	3	N	2	46
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	504	1	2659	3	N	-0-	46
01	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	230	1	2491	3	N	-0-	46
02	2604 X	2174	-0-	-430	-0-	196	1	1976	3	N	2	48
03	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	502	1	2438	3	N	-0-	48

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 9404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO, N. (WILCOX)				52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691								
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3036 - 3054	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 1002 - 1010	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1202 - 1440	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1188 - 1542	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		31
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

LAREDO, S. (QUEEN CITY) COLUMBUS ENERGY, LLC MCKENDRICK		//CONT.// //CONT.//	52033 370 169313	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
WELL #:		4QC	RRCID -> 247787	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 1529	PERF. 1242	-	1248							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WELL #:		44QC	RRCID -> 250082	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 1521	PERF. 954	-	956							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WELL #:		50QC	RRCID -> 254751	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 880	-	902							
10		434 N	318	-0-	-116	-0-	24	1	294	3	N	-0-			-0-
11		480 N	424	-0-	-56	-0-	31	1	393	3	N	-0-			-0-
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	31	1	442	3	N	-0-			-0-
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-			-0-
02		392 N	326	-0-	-66	-0-	35	1	291	3	N	-0-			-0-
03		465 N	390	-0-	-75	-0-	42	1	348	3	N	-0-			-0-
WELL #:		59QC	RRCID -> 256690	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1552	-	1558							
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	N	8			12
							9	9							
11		570 N	405	-0-	-165	-0-	27	1	375	3	N	3			15
							3	9							
12		589 N	524	-0-	-65	-0-	40	1	484	3	N	-0-			15
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	N	1			16
							1	9							
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	N	-0-			16
03		527 N	491	-0-	-36	-0-	39	1	451	3	N	1			17
							1	9							
WELL #:		60QC	RRCID -> 258650	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 1723	PERF. 1473	-	1634							
10		403 N	260	-0-	-143	-0-	18	1	242	3	N	-0-			-0-
11		420 N	367	-0-	-53	-0-	24	1	343	3	N	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	N	-0-			-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-			-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-			-0-
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	36	1	414	3	N	-0-			-0-
WELL #:		46QC	RRCID -> 261140	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1133	-	1197							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040	- 1115
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199	- 1433
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394	- 1402
HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374
10	310 N	134	-0-	-176	-0-	10	1	124	3	N	-0-	-0-
11	360 N	153	-0-	-207	-0-	4	1	149	3	N	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-	-0-
*03	217 N	214	-0-	-3	-0-	37	1	177	3	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374
10	434 N	274	-0-	-160	-0-	18	1	256	3	N	-0-	-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	8	1	303	3	N	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	3	N	-0-	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	3	N	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-	-0-
*03	434 N	433	-0-	-1	-0-	150	1	283	3	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653
10	496 N	240	-0-	-256	-0-	28	1	208	2	N	4	19 1 8
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	28	1	216	2	N	-0-	8
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	16	1	113	2	N	-0-	8
01	248 N	142	-0-	-106	-0-	17	1	125	2	N	-0-	8
02	224 N	29	-0-	-195	-0-	3	1	26	2	N	-0-	8
*03	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-	2 6 6

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				52144 400 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
				WELL #: 1	RRCID -> 214907	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11422	- 11540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	122	1	1621	2	Y	-0-			-0-
						206	4							
11	2790 X	1328	-0-	-1462	-0-	84	1	1045	2	Y	-0-			-0-
						199	4							
12	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	145	1	1834	2	Y	-0-			-0-
						226	4							
01	2356 X	2261	-0-	-95	-0-	141	1	1846	2	Y	-0-			-0-
						274	4							
02	2016 X	1963	-0-	-53	-0-	143	1	1549	2	Y	-0-			-0-
						271	4							
03	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	111	1	1285	2	Y	-0-			-0-
						195	4							

MOORE GAS UNIT B				WELL #: 2	RRCID -> 217401	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11450	- 11812					
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 225681	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11572	- 11886					
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	244	1	3248	2	Y	-0-			-0-
						413	4							
11	5580 X	4956	-0-	-624	-0-	311	1	3901	2	Y	-0-			-0-
						744	4							
12	5766 X	4415	-0-	-1351	-0-	290	1	3672	2	Y	-0-			-0-
						453	4							
01	5673 X	4956	-0-	-717	-0-	308	1	4047	2	Y	-0-			-0-
						601	4							
02	5068 X	4314	-0-	-754	-0-	314	1	3405	2	Y	-0-			-0-
						595	4							
03	5115 X	2743	-0-	-2372	-0-	191	1	2215	2	Y	-0-			-0-
						337	4							

MOORE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 225806	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11425	- 11730					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		12
						2	4						
11	210 N	14	-0-	-196	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		12
						2	4						
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		12
						2	4						
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		12
						2	4						
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		12
						1	4						
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-		12
						47	4						

 SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	244	1	3248	2	Y	-0-		-0-
						413	4						
11	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	322	1	4031	2	Y	-0-		-0-
						769	4						
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	345	1	4362	2	Y	-0-		-0-
						538	4						
01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	295	1	3872	2	Y	-0-		-0-
						575	4						
02	4788 X	4256	-0-	-532	-0-	310	1	3359	2	Y	-0-		-0-
						587	4						
03	5301 X	4140	-0-	-1161	-0-	289	1	3343	2	Y	-0-		-0-
						508	4						

 SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23

 DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	251	1	3336	2	Y	-0-		-0-
						424	4						
11	6030 X	3918	-0-	-2112	-0-	246	1	3084	2	Y	-0-		-0-
						588	4						
12	4123 X	4031	-0-	-92	-0-	265	1	3353	2	Y	-0-		-0-
						413	4						
01	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	243	1	3190	2	Y	-0-		-0-
						473	4						
02	3668 X	3523	-0-	-145	-0-	257	1	2780	2	Y	-0-		-0-
						486	4						
03	4061 X	3567	-0-	-494	-0-	249	1	2880	2	Y	-0-		-0-
						438	4						

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID ->	241021	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11722 - 11992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	28
						2	4					
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	28
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	28
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	28
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	28
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	28

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	245805	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12513	PERF.11476 - 11682	
10	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	141	1	1869	2	Y	-0-	-0-
						237	4					
11	2340 X	2227	-0-	-113	-0-	140	1	1753	2	Y	-0-	-0-
						334	4					
12	2418 X	2302	-0-	-116	-0-	151	1	1915	2	Y	-0-	-0-
						236	4					
01	2418 X	2083	-0-	-335	-0-	130	1	1701	2	Y	-0-	-0-
						252	4					
02	2072 N	1921	-0-	-151	-0-	140	1	1516	2	Y	-0-	-0-
						265	4					
03	2294 N	1355	-0-	-939	-0-	95	1	1094	2	Y	-0-	-0-
						166	4					

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID ->	247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11998 - 12396	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426			RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12078 - 12700	
HERBST-TOREL		WELL #:		9								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162										
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8852 - 8880	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.//										52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.										075784							
SHOVLIN VEHLE										WELL #: 1	RRCID -> 270623	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

LAS LOMAS (WILCOX 7800)										52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.										120105							
LAS AVISPAS RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 161299	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718				

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2/11/2021																	

LAS AVISPAS RANCH 39										WELL #: 2	RRCID -> 163555	COMPL. DATE 03/21/1999	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385				

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/04/2021																	

LAS AVISPAS RANCH 40										WELL #: 3	RRCID -> 164054	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446				

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/19/2021 - WELL PLUGGED 2/19/2021																	

LAS AVISPAS RANCH 39										WELL #: 4	RRCID -> 172479	COMPL. DATE 03/06/1999	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918				

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2/25/21																	

HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
TREVINO										WELL #: 4	RRCID -> 170895	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048				

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 - 7750	
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	Y	-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	Y	-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596	
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	63	1	713	2	Y	-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	60	1	678	2	Y	-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	56	1	672	2	Y	-0-
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	60	1	673	2	Y	-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	656	2	Y	-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	60	1	709	2	Y	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 7254 - 7326	
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	1	1	12	2	N	-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-

RAKER RESOURCES LLC		689172		RMT 38		WELL #:		1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7330 -	7674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-			35
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1 9 Y	1	1 8		35
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1 9 Y	1	1 8		35
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1 9 Y	1	1 8		35
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			35
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-			35

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484 -	7645
10	2790 X	1772	-0-	-1018	-0-	1772	2	Y	-0-			175
11	2700 X	2386	-0-	-314	-0-	2386	2	Y	-0-			175
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	Y	-0-			175
01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	Y	-0-			175
02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	Y	-0-			175
03	2821 X	1628	-0-	-1193	-0-	1628	2	Y	-0-			175

LAS MILPAS (FRIO)		52152 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PONDEROSA		WELL #:		1	RRCID ->	283497	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9520 -	9540
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	343	348	1	210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	304	332	1	182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	301	384	1	99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	385			484
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	313	1	351
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	228	521	1	58

LAS OVEJAS (LOBO)		52169 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10556 -	10660
*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	174	1	319 2 Y	-0-			7
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	60	1	78 2 Y	-0-			7
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	66	1	174 2 Y	-0-			7
*08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-			7
*09	150 N	116	-0-	-34	-0-	31	1	85 2 Y	-0-			7
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	35	1	77 2 Y	-0-			7
*11	120 N	10	-0-	-110	-0-	3	1	7 2 Y	-0-			7
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	68	1	107 2 Y	-0-			7
*01	124 N	25	-0-	-99	-0-	8	1	17 2 Y	-0-			7
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	144	1	216 2 Y	-0-			7
*03	186 N	75	-0-	-111	-0-	29	1	46 2 Y	-0-			7

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID ->			174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10066 -	10111
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	

BARROCITO		WELL #:		3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10722 -	10778
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904	- 11082
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1085 N	886	-0-	-199	-0-	36	1	850	2	N	-0-	-0-
11	990 N	783	-0-	-207	-0-	38	1	745	2	N	-0-	-0-
12	899 N	634	-0-	-265	-0-	38	1	596	2	N	-0-	-0-
01	899 N	620	-0-	-279	-0-	34	1	586	2	N	-0-	-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624	- 10634
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10944	- 11098
10	4340 X	2261	-0-	-2079	-0-	120	1	2115	2	Y	24	118
						26	9					
11	4200 X	680	-0-	-3520	-0-	35	1	645	2	Y	-0-	118
12	4340 X	3268	-0-	-1072	-0-	192	1	3076	2	Y	-0-	118
01	4061 X	2603	-0-	-1458	-0-	290	1	2313	2	Y	-0-	118
02	3108 X	2513	-0-	-595	-0-	184	1	2329	2	Y	-0-	118
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT	118

SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418	- 10454
10	341 N	149	-0-	-192	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	14	1	173	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576	- 10791
10	7099 X	3449	-0-	-3650	-0-	203	1	3245	2	Y	1	14 1 5
						1	9					
11	6660 X	4253	-0-	-2407	-0-	257	1	3994	2	Y	2	7
						2	9					
12	6882 X	4965	-0-	-1917	-0-	311	1	4647	2	Y	6	13
						7	9					
01	6603 X	5892	-0-	-711	-0-	359	1	5530	2	Y	3	16
						3	9					
*02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	356	1	5606	2	Y	4	20
						4	9					
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT	20

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10808	- 10853
10	3813 X	1934	-0-	-1879	-0-	104	1	1830	2	Y	-0-	-0-
11	3690 X	1406	-0-	-2284	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-	-0-
12	3813 X	3271	-0-	-542	-0-	192	1	3079	2	Y	-0-	-0-
01	2945 X	2328	-0-	-617	-0-	259	1	2069	2	Y	-0-	-0-
02	2408 X	1937	-0-	-471	-0-	142	1	1795	2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	221400	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10662	- 10863	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6510 X	4863	-0-	-1647	-0-	286	1	4574	2	Y	3	29 1	11
						3	9						
11	6300 X	3680	-0-	-2620	-0-	222	1	3454	2	Y	4		15
						4	9						
12	6293 X	4738	-0-	-1555	-0-	296	1	4429	2	Y	12		27
						13	9						
01	6293 X	5669	-0-	-624	-0-	345	1	5317	2	Y	6		33
						7	9						
02	5684 X	3659	-0-	-2025	-0-	218	1	3434	2	Y	6		39
						7	9						
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT		39

SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
10	3069 X	2682	-0-	-387	-0-	158	1	2524	2	Y	-0-		-0-
11	3270 X	2929	-0-	-341	-0-	177	1	2752	2	Y	-0-		-0-
12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	225	1	3362	2	Y	-0-		-0-
01	3379 X	3058	-0-	-321	-0-	187	1	2871	2	Y	-0-		-0-
02	2940 X	2486	-0-	-454	-0-	148	1	2338	2	Y	-0-		-0-
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
10	775 N	693	-0-	-82	-0-	41	1	652	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	294	-0-	-516	-0-	18	1	276	2	Y	-0-		-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	60	1	889	2	Y	-0-		-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	Y	-0-		-0-
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	Y	-0-		-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703	- 10928	
10	9331 X	6747	-0-	-2584	-0-	397	1	6350	2	Y	-0-		-0-
11	9030 X	8203	-0-	-827	-0-	495	1	7708	2	Y	-0-		-0-
12	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	634	1	9482	2	Y	-0-		-0-
01	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	577	1	8881	2	Y	-0-		-0-
02	8512 X	7987	-0-	-525	-0-	476	1	7511	2	Y	-0-		-0-
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10784	- 10968	
10	5146 X	3760	-0-	-1386	-0-	221	1	3538	2	Y	1	25 1	9
						1	9						
11	5100 X	4950	-0-	-150	-0-	299	1	4647	2	Y	4		13
						4	9						
12	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	351	1	5242	2	Y	10		23
						11	9						
01	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	329	1	5067	2	Y	5		28
						6	9						
*02	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	294	1	4630	2	Y	7		35
						8	9						
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT		35

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072	- 10963
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6541 X	5092	-0-	-1449	-0-	300 1	4792 2	Y	-0-	8 1		3
11	6600 X	3428	-0-	-3172	-0-	207 1	3220 2	Y	1			4
12	6820 X	6626	-0-	-194	-0-	1 9	6208 2	Y	3			7
01	6820 X	4637	-0-	-2183	-0-	3 9	4352 2	Y	2			9
*02	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	2 9	6485 2	Y	2			11
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	411 1		Y	NO RPT			11
						2 9						

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952	- 11056
10	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	45 1	1048 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	52 1	1008 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	912	-0-	-235	-0-	55 1	857 2	N	-0-			-0-
01	1085 N	820	-0-	-265	-0-	45 1	775 2	N	-0-			-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-			-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451	- 10568
10	10540 X	3076	-0-	-7464	-0-	165 1	2911 2	Y	-0-			-0-
11	10200 X	4732	-0-	-5468	-0-	244 1	4488 2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2498	-0-	-912	-0-	147 1	2351 2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2547	-0-	-522	-0-	284 1	2263 2	Y	-0-			-0-
02	4424 X	1904	-0-	-2520	-0-	139 1	1765 2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635	- 10738
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		52169 782		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702	- 10806
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774	- 10791
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)		52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2418 #	1131	-0-	-1287	-0-	61 1	1070 2	Y	-0-		-0-
11	2340 #	1784	-0-	-556	-0-	92 1	1692 2	Y	-0-		-0-
12	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	154 1	2465 2	Y	-0-		-0-
01	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	246 1	1964 2	Y	-0-		-0-
*02	1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	134 1	1699 2	Y	-0-		-0-
03	2604 #	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144	
10	16957 #	5675	-0-	-11282	-0-	369 1	5306 2	N	-0-		-0-
11	16410 #	6752	-0-	-9658	-0-	403 1	6349 2	N	-0-		-0-
12	14570 #	6377	-0-	-8193	-0-	442 1	5935 2	N	-0-		-0-
01	11346 #	299	-0-	-11047	-0-	38 1	261 2	N	-0-		-0-
02	8540 #	5236	-0-	-3304	-0-	429 1	4807 2	N	-0-		-0-
03	6975 #	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10311 - 10350	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)		52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01		T. A.	58	-0-	58	58	6	1	52	2	Y	3
02		T. A.	145	-0-	145	203	15	1	130	2	Y	3
03		T. A.	107	-0-	107	310	10	1	97	2	Y	3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		5983 #	779	-0-	-5204	-0-	92	1	686	2	Y	11
11		5130 #	683	-0-	-4447	-0-	64	1	615	2	Y	15
12		2697 #	481	-0-	-2216	-0-	47	1	431	2	Y	18
01		2697 #	470	-0-	-2227	-0-	49	1	419	2	Y	7
02		1120 #	427	-0-	-693	-0-	43	1	382	2	Y	9
03		775 #	451	-0-	-324	-0-	43	1	406	2	Y	11

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	259	1	1488	2	N	98
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	248	1	1411	2	N	98
12		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	98
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	219	1	796	2	N	98
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	186	1	663	2	N	104
*03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	154	1	895	2	N	104

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SLATOR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SLATOR RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 104718	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 11384	PERF. 4240	- 4260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
MARSHALL, S.G.				WELL #: 7	RRCID -> 117239	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8780	- 9114		
	T. A.										
10	T. A.	1185	-0-	1185 B	1185	253 1	931 2	Y	1	1 1	-0-
11	T. A.	1001	-0-	1001 B	2186	111 1	889 2	Y	1		1
12	T. A.	1309	-0-	1309 B	3495	211 1	1095 2	Y	3	2 1	2
01	T. A.	1537	-0-	1537 B	5032	575 1	961 2	Y	1	2 1	1
02	6102	1070	-0-	-5032 B	-0-	231 1	838 2	Y	1	1 1	1
03	1302 N	917	-0-	-385 B	-0-	135 1	780 2	Y	2	2 1	1

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616						
SAUCEDO				WELL #: 1	RRCID -> 043703	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
WILLIAMS & WILLIAMSON				WELL #: 1B	RRCID -> 051642	COMPL. DATE 12/07/1971	TOTAL DEPTH 7881	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)				52198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627						
WILLIAMSON				WELL #: 1	RRCID -> 142959	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7742	- 7792	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	215
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	215
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	215
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	215
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	215
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	215

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		038889										
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	1360 2		Y	-0-			-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-			-0-
12	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197 2		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234 2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	1335	-0-	-65	-0-	1335 2		Y	-0-			-0-
*03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A				
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-			-0-
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1257 2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 2		Y	-0-			-0-
01	1302 N	994	-0-	-308	-0-	994 2		Y	-0-			-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-			-0-
03	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A				
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-			-0-
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	667 2		Y	-0-			-0-
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2		Y	-0-			-0-
01	775 N	547	-0-	-228	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A				
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133 2		Y	-0-			-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	746	-0-	-432	-0-	746 2		Y	-0-			-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-			-0-
*03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A				
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 2		Y	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-			-0-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812				
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		Y	-0-			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		Y	-0-			-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		Y	-0-			-0-
01	1364 N	904	-0-	-460	-0-	904 2		Y	-0-			-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-			-0-
03	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749				
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3454 - 3463	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754	
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2	Y	-0-			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2	Y	-0-			-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	Y	-0-			-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644	
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2	Y	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792	
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	Y	-0-			-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	Y	-0-			-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-			-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-			-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	Y	-0-			-0-
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887	
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	2	Y	-0-			-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653	
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	1099	2	Y	-0-			-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-			-0-
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2	Y	-0-			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-			-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2	Y	-0-			190	
11	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2	Y	-0-			190	
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-			190	
01	837 N	525	-0-	-312	-0-	525	2	Y	-0-			190	
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	Y	-0-			190	
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	Y	-0-			190	

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	-0-			-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2	Y	-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-			-0-
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507
10	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	744	-0-	-589	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	Y	-0-			-0-
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	Y	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	427	3	Y	17			64
						19	9							
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	386	3	Y	3			67
						3	9							
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	Y	4			71
						4	9							
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	-0-			71
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	Y	-0-			71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71

GALVAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	217237	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6236 - 6317		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-			50
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	23	1	212	3	Y	-0-			50
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-			50
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	Y	-0-			50
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

GALVAN		WELL #:		F 1	RRCID ->	220158	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 - 6390		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	2	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	713 N	492	-0-	-221	-0-	45	1	447	3	Y	-0-
11	690 N	449	-0-	-241	-0-	44	1	405	3	Y	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	3	Y	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428			
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	17	1	308	3	Y	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585			
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	24	1	423	3	Y	-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	25	1	438	3	Y	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	16	1	417	3	Y	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400			
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	13	1	341	3	Y	-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522			
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	13	1	231	3	Y	12
						13	9				139
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	14	1	238	3	Y	3
						3	9				142
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	11
						12	9				153
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	60
						66	9				160 1
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	186	3	9	9	Y	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	61
											61

GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698			
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	Y	22
						24	9				142
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	736	3	Y	49
						54	9				164 1
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	44	1	754	3	Y	8
						9	9				35
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	27	1	701	3	Y	69
						76	9				104
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	1	1	575	3	Y	27
						30	9				131
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	131

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6076 - 6325	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	28 1	500 3	Y	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	517 3	Y	-0-		-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31 1	530 3	Y	-0-		-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	19 1	493 3	Y	-0-		-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1 1	404 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6090 - 6314	
10	DLQ G-10	426	-0-	426	426	23 1	403 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	442	-0-	442	868	24 1	418 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1321	25 1	428 3	Y	-0-		-0-
01	700 N	413	-0-	-287	1034	15 1	398 3	Y	-0-		-0-
02	1361 N	327	-0-	-1034	-0-	1 1	326 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6448 - 6457	
10	DLQ G-10	264	-0-	264	264	14 1	250 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	274	-0-	274	538	15 1	259 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	818	15 1	265 3	Y	-0-		-0-
01	400 N	255	-0-	-145	673	9 1	246 3	Y	-0-		-0-
02	875 N	202	-0-	-673	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6318 - 6536	
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	18 1	327 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	20 1	338 3	Y	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	346 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	12 1	322 3	Y	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6016 - 6272	
10	DLQ G-10	528	-0-	528	528	28 1	500 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	547	-0-	547	1075	30 1	517 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	561	-0-	561	1636	31 1	530 3	Y	-0-		-0-
01	700 N	512	-0-	-188	1448	19 1	493 3	Y	-0-		-0-
02	1853 N	405	-0-	-1448	-0-	1 1	404 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #: 1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6194 - 6451	
10	DLQ G-10	102	-0-	102	102	5 1	97 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	207	6 1	99 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	108	-0-	108	315	6 1	102 3	Y	-0-		-0-
01	414 N	99	-0-	-315	-0-	4 1	95 3	Y	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 1		RRCID -> 237364		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6342 - 6598	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	12 1	211 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	13 1	218 3	Y	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	224 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	8 1	208 3	Y	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH N7		WELL #: 1		RRCID -> 237425		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	589 N	548	-0-	-41	-0-	29 1	519 3	Y	-0-	-0-	
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31 1	537 3	Y	-0-	-0-	
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32 1	550 3	Y	-0-	-0-	
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	19 1	512 3	Y	-0-	-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1 1	419 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N6		WELL #: 1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371		
10	620 N	548	-0-	-72	-0-	29 1	519 3	Y	-0-	-0-	
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	31 1	537 3	Y	-0-	-0-	
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32 1	550 3	Y	-0-	-0-	
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	19 1	512 3	Y	-0-	-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1 1	419 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P1		WELL #: 1		RRCID -> 238451		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732		
10	DLQ G-10	122	-0-	122	122	6 1	116 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	126	-0-	126	248	7 1	119 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	129	-0-	129	377	7 1	122 3	Y	-0-	-0-	
01	495 N	118	-0-	-377	-0-	4 1	114 3	Y	-0-	-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N8		WELL #: 1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	423 3	Y	-0-	-0-	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25 1	438 3	Y	-0-	-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26 1	448 3	Y	-0-	-0-	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	16 1	417 3	Y	-0-	-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1 1	342 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P3		WELL #: 1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590		
10	DLQ G-10	162	-0-	162	162	9 1	153 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	168	-0-	168	330	9 1	159 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	172	-0-	172	502	9 1	163 3	Y	-0-	-0-	
01	660 N	158	-0-	-502	-0-	6 1	152 3	Y	-0-	-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P8		WELL #: 1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722		
10	DLQ G-10	528	-0-	528	528	28 1	500 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	547	-0-	547	1075	30 1	517 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	561	-0-	561	1636	31 1	530 3	Y	-0-	-0-	
01	700 N	512	-0-	-188	1448	19 1	493 3	Y	-0-	-0-	
02	1853 N	405	-0-	-1448	-0-	1 1	404 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564		
10	DLQ G-10	630	-0-	630	630	33 1	597 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	652	-0-	652	1282	36 1	616 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	668	-0-	668	1950	37 1	631 3	Y	-0-	-0-	
01	700 N	610	-0-	-90	1860	22 1	588 3	Y	-0-	-0-	
02	2342 N	482	-0-	-1860	-0-	1 1	481 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	5 1	79 3	Y	-0-	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	3 1	76 3	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 1		RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649		
10	DLQ G-10	589	-0-	589	-0-	31 1	558 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	610	-0-	610	-0-	34 1	576 3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	625	-0-	625	-0-	34 1	591 3	Y	-0-	-0-
01	700 N	571	-0-	-129	-0-	21 1	550 3	Y	-0-	-0-
02	2146 N	451	-0-	-1695	-0-	1 1	450 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658		
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32 1	577 3	Y	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35 1	596 3	Y	-0-	-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	35 1	611 3	Y	-0-	-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	22 1	569 3	Y	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 1	466 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692		
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 3	Y	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	238 3	Y	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	Y	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 3	Y	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 1		RRCID -> 241587		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055		
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	68 1	682 3	Y	-0-	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	67 1	617 3	Y	-0-	-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	68 1	693 3	Y	-0-	-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	66 1	740 3	Y	-0-	-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57 1	578 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202		
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89 1	895 3	Y	-0-	-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	87 1	811 3	Y	-0-	-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	90 1	910 3	Y	-0-	-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	87 1	967 3	Y	-0-	-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	75 1	758 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 241590		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	423 3	Y	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25 1	438 3	Y	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26 1	448 3	Y	-0-	-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	16 1	417 3	Y	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1 1	342 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	403 N	142	-0-	-261	-0-	8 1	134 3	Y	-0-	-0-	
11	390 N	147	-0-	-243	-0-	8 1	139 3	Y	-0-	-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	Y	-0-	-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	5 1	133 3	Y	-0-	-0-	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661			
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	12 1	211 3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	13 1	218 3	Y	-0-	-0-	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	224 3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	8 1	208 3	Y	-0-	-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198			
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47 1	468 3	Y	-0-	-0-	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	46 1	424 3	Y	-0-	-0-	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	47 1	477 3	Y	-0-	-0-	
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	45 1	509 3	Y	-0-	-0-	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	40 1	397 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080			
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47 1	468 3	Y	-0-	-0-	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	46 1	424 3	Y	-0-	-0-	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	47 1	477 3	Y	-0-	-0-	
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	45 1	509 3	Y	-0-	-0-	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	40 1	397 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671			
10	DLQ G-10	183	-0-	183	183	10 1	173 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	189	-0-	189	372	10 1	179 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	194	-0-	194	566	11 1	183 3	Y	-0-	-0-	
01	400 N	177	-0-	-223	343	6 1	171 3	Y	-0-	-0-	
02	483 N	140	-0-	-343	-0-	140 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223			
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	64 1	639 3	Y	-0-	-0-	
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62 1	579 3	Y	-0-	-0-	
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	64 1	650 3	Y	-0-	-0-	
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	62 1	693 3	Y	-0-	-0-	
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	54 1	542 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266			
10	248 N	50	-0-	-198	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	43	-0-	-197	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	64 1	639 3	Y	-0-	-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62 1	579 3	Y	-0-	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	64 1	650 3	Y	-0-	-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	65 1	693 3	Y	-0-	-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	54 1	542 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668		
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	Y	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	Y	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	Y	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 3	Y	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320		
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	38 1	384 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	37 1	348 3	Y	-0-	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38 1	390 3	Y	-0-	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37 1	416 3	Y	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1	325 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	172 3	Y	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17 1	154 3	Y	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17 1	173 3	Y	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	185 3	Y	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386		
10	279 N	47	-0-	-232	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-
11	270 N	43	-0-	-227	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232		
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	91 1	916 3	Y	-0-	-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	90 1	829 3	Y	-0-	-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92 1	931 3	Y	-0-	-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	89 1	994 3	Y	-0-	-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	77 1	776 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258		
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	68 1	682 3	Y	-0-	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	67 1	617 3	Y	-0-	-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	68 1	693 3	Y	-0-	-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	66 1	740 3	Y	-0-	-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57 1	578 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	2 1	1 3	Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	185 3	Y	-0-				-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394	
10	DLQ G-10	351	-0-	351	351	32 1	319 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	672	31 1	290 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	1029	32 1	325 3	Y	-0-				-0-
01	700 N	378	-0-	-322	707	31 1	347 3	Y	-0-				-0-
02	1005 N	298	-0-	-707	-0-	27 1	271 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25 1	256 3	Y	-0-				-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 3	Y	-0-				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26 1	260 3	Y	-0-				-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25 1	277 3	Y	-0-				-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310	
10	682 N	351	-0-	-331	-0-	32 1	319 3	Y	-0-				-0-
11	660 N	321	-0-	-339	-0-	31 1	290 3	Y	-0-				-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1	325 3	Y	-0-				-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31 1	347 3	Y	-0-				-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27 1	271 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672	
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	32 1	577 3	Y	-0-				-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35 1	596 3	Y	-0-				-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	35 1	611 3	Y	-0-				-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	22 1	569 3	Y	-0-				-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 1	466 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	Y	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	Y	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	Y	-0-				-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 3	Y	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593	
10	DLQ G-10	467	-0-	467	467	25	1	442	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	484	-0-	484	951	27	1	457	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	496	-0-	496	1447	27	1	469	3	Y	-0-	-0-	
01	400 N	453	-0-	53	1500	17	1	436	3	Y	-0-	-0-	
02	1858 N	358	-0-	-1500	-0-	1	1	357	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330	
10	DLQ G-10	515	-0-	515	515	47	1	468	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	470	-0-	470	985	46	1	424	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	524	-0-	524	1509	47	1	477	3	Y	-0-	-0-	
01	700 N	554	-0-	-146	1363	45	1	509	3	Y	-0-	-0-	
02	1800 N	437	-0-	-1363	-0-	40	1	397	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288	
10	DLQ G-10	515	-0-	515	515	47	1	468	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	470	-0-	470	985	46	1	424	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	524	-0-	524	1509	47	1	477	3	Y	-0-	-0-	
01	700 N	554	-0-	-146	1363	45	1	509	3	Y	-0-	-0-	
02	1800 N	437	-0-	-1363	-0-	40	1	397	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J7		WELL #:		1	RRCID ->	247305	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6042 - 6292	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J5		WELL #:		1	RRCID ->	247306	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6090 - 6196	
10	DLQ G-10	445	-0-	445	445	40	1	405	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	406	-0-	406	851	40	1	366	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1304	41	1	412	3	Y	-0-	-0-	
01	700 N	478	-0-	-222	1082	39	1	439	3	Y	-0-	-0-	
02	1459 N	377	-0-	-1082	-0-	34	1	343	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J6		WELL #:		1	RRCID ->	247307	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6064 - 6305	
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	106	1	1065	3	Y	-0-	-0-	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	104	1	965	3	Y	-0-	-0-	
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1083	3	Y	-0-	-0-	
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	103	1	1156	3	Y	-0-	-0-	
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	903	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582			
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	3	Y	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	Y	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598			
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653			
10	775 N	569	-0-	-206	-0-	30	1	539	3	Y	-0-
11	690 N	589	-0-	-101	-0-	32	1	557	3	Y	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	20	1	531	3	Y	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036			
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	3	Y	-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	58	1	541	3	Y	-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	Y	-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	58	1	647	3	Y	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230			
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060			
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	Y	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	Y	-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	42 1	427 3	Y	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	42 1	386 3	Y	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	43 1	433 3	Y	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41 1	462 3	Y	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36 1	361 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188			
10	589 N	422	-0-	-167	-0-	38 1	384 3	Y	-0-			-0-
11	570 N	385	-0-	-185	-0-	37 1	348 3	Y	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38 1	390 3	Y	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37 1	416 3	Y	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1	325 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 2		RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8 1	78 3	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296			
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36 1	362 3	Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35 1	329 3	Y	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36 1	368 3	Y	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35 1	393 3	Y	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31 1	307 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN F		WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374			
10	279 N	70	-0-	-209	-0-	6 1	64 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	6 1	58 3	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN K		WELL #: 4		RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426			
10	DLQ G-10	61	-0-	61	61	3 1	58 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	63	-0-	63	124	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	65	-0-	65	189	4 1	61 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	59	-0-	-189	-0-	2 1	57 3	Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN B		WELL #:		2	RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6076 - 6312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	164	-0-	-549	-0-	15	1	149	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	150	-0-	-540	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH	6876	PERF. 6248 - 6488		
10	DLQ G-10	142	-0-	142	142	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	147	-0-	147	289	8	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	151	-0-	151	440	8	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	578 N	138	-0-	-440	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6106 - 6331		
10	899 N	772	-0-	-127	-0-	41	1	731	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	44	1	756	3	Y	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	27	1	720	3	Y	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	1	1	590	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6112 - 6336		
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	Y	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	672	3	Y	-0-			-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	Y	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN G		WELL #:		2	RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6100 - 6348		
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	57	1	576	3	Y	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	Y	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	3	Y	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	Y	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6284 - 6550		
10	651 N	508	-0-	-143	-0-	27	1	481	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	526	-0-	-74	-0-	29	1	497	3	Y	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	18	1	474	3	Y	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009			TOTAL DEPTH	6578	PERF. 6164 - 6404		
10	DLQ G-10	142	-0-	142	142	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	147	-0-	147	289	8	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	151	-0-	151	440	8	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	578 N	138	-0-	-440	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	36	1	654	3	Y	-0-	-0-
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	39	1	676	3	Y	-0-	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	3	Y	-0-	-0-
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	25	1	644	3	Y	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID ->	250195	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282
10	DLQ G-10	726	-0-	726	-0-	66	1	660	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	663	-0-	663	-0-	65	1	598	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	738	-0-	738	-0-	66	1	672	3	Y	-0-	-0-
01	700 N	781	-0-	81	-0-	64	1	717	3	Y	-0-	-0-
02	2800 N	616	-0-	-2184	-0-	24	1	560	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24				Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		2	RRCID ->	250196	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6106 - 6351
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		2	RRCID ->	250197	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6060 - 6316
10	DLQ G-10	117	-0-	117	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	10	1	97	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	11	1	108	3	Y	-0-	-0-
01	469 N	126	-0-	-343	-0-	10	1	116	3	Y	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN C		WELL #:		2	RRCID ->	250198	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5941 - 6050
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		2	RRCID ->	251520	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5966 - 6202
10	DLQ G-10	445	-0-	445	-0-	40	1	405	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	406	-0-	406	-0-	40	1	366	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	453	-0-	453	-0-	41	1	412	3	Y	-0-	-0-
01	700 N	478	-0-	-222	-0-	39	1	439	3	Y	-0-	-0-
02	1459 N	377	-0-	-1082	-0-	34	1	343	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		2	RRCID ->	251557	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6129 - 6373
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN J		WELL #:		3	RRCID ->	251558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6170 - 6424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	6	1	171 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6126 - 6370
10	527 N	406	-0-	-121	-0-	21	1	385 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	23	1	398 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	14	1	379 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338
10	496 N	305	-0-	-191	-0-	28	1	277 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	278	-0-	-202	-0-	27	1	251 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411
10	403 N	122	-0-	-281	-0-	6	1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	126	-0-	-264	-0-	7	1	119 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288
10	DLQ G-10	562	-0-	562	562	51	1	511 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	513	-0-	513	1075	50	1	463 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	571	-0-	571	1646	51	1	520 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	700 N	605	-0-	-95	-0-	50	1	555 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2027 N	476	-0-	-1551	-0-	43	1	433 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226
10	DLQ G-10	609	-0-	609	609	55	1	554 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	556	-0-	556	1165	54	1	502 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	618	-0-	618	1783	55	1	563 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	700 N	655	-0-	-45	-1738	54	1	601 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2254 N	516	-0-	-1738	-0-	47	1	469 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611											
GALVAN RANCH N11			WELL #: 2		RRCID -> 252069			COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	20	1	366	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	400	-0-	-170	-0-	22	1	378	3	Y	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN G			WELL #: 3		RRCID -> 252074			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438			
10	DLQ G-10	351	-0-	351	351	32	1	319	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	672	31	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	1029	32	1	325	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	378	-0-	-322	707	31	1	347	3	Y	-0-			-0-
02	1005 N	298	-0-	-707	-0-	27	1	271	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN I			WELL #: 2		RRCID -> 252075			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299			
10	DLQ G-10	515	-0-	515	515	47	1	468	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	470	-0-	470	985	46	1	424	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	524	-0-	524	1509	47	1	477	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	554	-0-	-146	1363	45	1	509	3	Y	-0-			-0-
02	1800 N	437	-0-	-1363	-0-	40	1	397	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN M			WELL #: 3		RRCID -> 252076			COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376			
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	21	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	14	1	379	3	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH N7			WELL #: 2		RRCID -> 252077			COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452			
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	33	1	597	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	36	1	616	3	Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	22	1	588	3	Y	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH P11			WELL #: 2		RRCID -> 252090			COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520			
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH P17			WELL #: 2		RRCID -> 252561			COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590			
10	DLQ G-10	264	-0-	264	264	14	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	274	-0-	274	538	15	1	259	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	818	15	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	255	-0-	-445	373	9	1	246	3	Y	-0-			-0-
02	575 N	202	-0-	-373	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	Y	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

10	589 N	81	-0-	-508	-0-	4	1	77	3	Y	-0-
11	540 N	84	-0-	-456	-0-	5	1	79	3	Y	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

10	DLQ G-10	656	-0-	656	656	59	1	597	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	599	-0-	599	1255	58	1	541	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	667	-0-	667	1922	60	1	607	3	Y	-0-
01	700 N	705	-0-	5	1927	58	1	647	3	Y	-0-
02	2482 N	555	-0-	-1927	-0-	50	1	505	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

10	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	Y	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

10	DLQ G-10	149	-0-	149	149	1	1	148	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	240	1	1	90	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	193	-0-	193	433	1	1	192	3	Y	-0-
01	508 N	75	-0-	-433	-0-	1	1	74	3	Y	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-		20 1	366 3	Y	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-		22 1	378 3	Y	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-		22 1	387 3	Y	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-		14 1	360 3	Y	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-		1 1	295 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422												
10	DLQ G-10	426	-0-	426	426		23 1	403 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	442	-0-	442	868		24 1	418 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1321		25 1	428 3	Y	-0-		-0-
01	400 N	413	-0-	13	1334		15 1	398 3	Y	-0-		-0-
02	1661 N	327	-0-	-1334	-0-		1 1	326 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578												
10	DLQ G-10	325	-0-	325	325		17 1	308 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	337	-0-	337	662		19 1	318 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	345	-0-	345	1007		19 1	326 3	Y	-0-		-0-
01	700 N	315	-0-	-385	622		12 1	303 3	Y	-0-		-0-
02	870 N	248	-0-	-622	-0-		248 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154												
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208												
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-		38 1	384 3	Y	6		86
							7 9					
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-		37 1	348 3	Y	4		90
							4 9					
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-		38 1	390 3	Y	5		95
							6 9					
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-		37 1	416 3	Y	-0-		95
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-		32 1	325 3	Y	-0-		95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		95

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028												
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-		76 1	767 3	Y	-0-		-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-		75 1	695 3	Y	-0-		-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-		77 1	780 3	Y	-0-		-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-		74 1	832 3	Y	-0-		-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-		65 1	650 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		FLETCHER OPERATING, LLC		GALVAN RANCH L5		//CONT.// 52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
						//CONT.// 273611							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3						RRCID -> 255121	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 1800	-	6206		
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-		74 1	746 3	Y	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-		73 1	675 3	Y	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-		75 1	758 3	Y	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-		72 1	809 3	Y	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-		63 1	632 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 3						RRCID -> 255212	COMPL. DATE 01/07/2010	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5946	-	6196		
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		110 1	1108 3	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-		108 1	1004 3	Y	-0-			-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		111 1	1126 3	Y	-0-			-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		108 1	1202 3	Y	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		93 1	939 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 1						RRCID -> 255217	COMPL. DATE 11/30/2009	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 6160	-	6410		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			28
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
WELL #: 1						RRCID -> 255712	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 6879	PERF. 6507	-	6770		
10	1488 N	1178	-0-	-310	-0-		62 1	1116 3	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1220	-0-	-130	-0-		67 1	1153 3	Y	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		68 1	1181 3	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1141	-0-	-37	-0-		42 1	1099 3	Y	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-		2 1	901 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 3						RRCID -> 255781	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 6118	-	6376		
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 1						RRCID -> 255782	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5994	-	6094		
10	DLQ G-10	57	-0-	57	57		1 1	56 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	95		1 1	37 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	104	-0-	104	199		1 1	103 3	Y	-0-			-0-
01	205 N	6	-0-	-199	-0-		1 1	5 3	Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 1						RRCID -> 255784	COMPL. DATE 02/21/2010	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6495	-	6774		
10	217 N	162	-0-	-55	-0-		9 1	153 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-		9 1	159 3	Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-		9 1	163 3	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		6 1	152 3	Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	81	1	809	3	Y	-0-				-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	79	1	734	3	Y	-0-				-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	81	1	823	3	Y	-0-				-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	79	1	878	3	Y	-0-				-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	686	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

10	682 N	569	-0-	-113	-0-	30	1	539	3	Y	-0-				-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	32	1	557	3	Y	-0-				-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	-0-				-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	20	1	531	3	Y	-0-				-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	Y	-0-				-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	3	Y	-0-				-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	3	Y	-0-				-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	-0-				-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

10	527 N	426	-0-	-101	-0-	23	1	403	3	Y	-0-				-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	24	1	418	3	Y	-0-				-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	Y	-0-				-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	15	1	398	3	Y	-0-				-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-				-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-				-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-				-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-				-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28 1	500 3	Y	-0-	-0-	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	517 3	Y	-0-	-0-	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31 1	530 3	Y	-0-	-0-	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	19 1	493 3	Y	-0-	-0-	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1 1	404 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270		
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25 1	256 3	Y	-0-	-0-	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 3	Y	-0-	-0-	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26 1	260 3	Y	-0-	-0-	
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25 1	277 3	Y	-0-	-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376		
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-	
11	180 N	43	-0-	-137	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	Y	-0-	-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335		
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	6 1	64 3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	6 1	58 3	Y	-0-	-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-	-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164		
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P11		WELL #: 3		RRCID -> 257177		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586			
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	Y	-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	3	Y	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	3	Y	-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	3	Y	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L9		WELL #: 2		RRCID -> 257808		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280			
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	31	1	290	3	Y	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	Y	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L10		WELL #: 3		RRCID -> 257811		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246			
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	13	1	128	3	Y	-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	12	1	116	3	Y	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN O		WELL #: 3		RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480			
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211			
10	2511 N	792	-0-	-1719	-0-	42	1	750	3	Y	-0-
11	2310 N	821	-0-	-1489	-0-	45	1	776	3	Y	-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	Y	-0-
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	28	1	739	3	Y	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	606	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640			
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	3	Y	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	Y	-0-	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	Y	-0-	-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	Y	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	3	Y	-0-	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	Y	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154			
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	Y	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	23	1	212	3	Y	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 2		RRCID -> 259411		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604			
10	589 N	183	-0-	-406	-0-	10	1	173	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	189	-0-	-351	-0-	10	1	179	3	Y	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	6	1	171	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230			
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328			
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720		
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724		
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664		
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336		
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661		
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	Y	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	17	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6122 - 6350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6120 - 6370		
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6050 - 6274		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6287 - 6518		
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N			-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	N			-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N			-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N			-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N			-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6071 - 6146		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206		
10	217 N	70	-0-	-147	-0-	6 1	64 3	Y			-0-			-0-
11	210 N	64	-0-	-146	-0-	6 1	58 3	Y			-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y			-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y			-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y			-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204		
10	837 N	820	-0-	-17	-0-	74 1	746 3	Y			-0-			-0-
11	810 N	748	-0-	-62	-0-	73 1	675 3	Y			-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	75 1	758 3	Y			-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	72 1	809 3	Y			-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63 1	632 3	Y			-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	445	-0-	-392	-0-	40	1	405	3	Y	-0-	-0-	
11	810 N	406	-0-	-404	-0-	40	1	366	3	Y	-0-	-0-	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	3	Y	-0-	-0-	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	-0-	-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 6512	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-	-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-	-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-	-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-	-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-	-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-	-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362	
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	3	Y	-0-	-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-	-0-	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	Y	-0-	-0-	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190	
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	-0-	
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P9		WELL #: 4		RRCID -> 263827		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 3	Y	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	279 3	Y	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1	285 3	Y	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	10 1	265 3	Y	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 053464		COMPL. DATE 07/10/1972		TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A		
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 3								
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	48 1	462 3	N	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40 1	367 3	N	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	371 3	N	-0-	-0-
01	496 N	221	-0-	-275	-0-	15 1	206 3	N	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32 1	436 3	N	-0-	-0-
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	433 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #: 4		RRCID -> 054010		COMPL. DATE 11/03/1972		TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A		
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	39 1	381 3	N	-0-	-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	46 1	416 3	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-	-0-
01	434 N	26	-0-	-408	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-
02	420 N	216	-0-	-204	-0-	15 1	201 3	N	-0-	-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	32 1	393 3	N	-0-	-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #: 1		RRCID -> 055126		COMPL. DATE 11/28/1972		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A		
10	279 X	263	-0-	-16	-0-	61 1	202 3	Y	-0-	-0-
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	76 1	218 3	Y	-0-	-0-
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	73 1	185 3	Y	-0-	-0-
01	279 X	133	-0-	-146	-0-	28 1	105 3	Y	-0-	-0-
02	252 X	167	-0-	-85	-0-	30 1	137 3	Y	-0-	-0-
*03	410 X	410	-0-	-0-	-0-	101 1	296 3	Y	12	12

BOOTH, W. J.		WELL #: B 3		RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	23 1	72 3	N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31 1	103 3	N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31 1	109 3	N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22 1	79 3	N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	50 1	176 3	N	-0-	-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	47 1	143 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4		RRCID -> 055424		COMPL. DATE 04/10/1973		TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:		1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	N	-0-	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-	-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-	-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	PERF. N/A	
10	496 N	223	-0-	-273	-0-	64	1	159	3	N	-0-	-0-
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	91	1	93	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
02	168 N	27	-0-	-141	-0-	27	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A	
10	372 N	42	-0-	-330	-0-	12	1	30	3	N	-0-	-0-
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	99	1	101	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID ->	055650	COMPL. DATE	09/02/1972	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A	
10	217 N	75	-0-	-142	-0-	21	1	54	3	N	-0-	-0-
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	30	1	31	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID ->	055655	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	70	1	173	3	N	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	96	1	97	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
02	168 N	71	-0-	-97	-0-	71	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	PERF. N/A	
10	558 N	113	-0-	-445	-0-	32	1	81	3	N	-0-	-0-
11	510 N	244	-0-	-266	-0-	121	1	123	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	224 N	61	-0-	-163	-0-	61	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7259 - 7280	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BENEVIDES-CNR		WELL #: 7		RRCID -> 056270		COMPL. DATE 07/02/1973			TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	239	1	597	3	N	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	248	1	251	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-
02	476 N	3	-0-	-473	-0-	3	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 8		RRCID -> 056271		COMPL. DATE 07/11/1973			TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	3	N	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	63	1	64	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	112 N	15	-0-	-97	-0-	15	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 057449		COMPL. DATE 11/30/1972			TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A			
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	102	1	321	3	Y	-0-	2
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	96	1	201	3	Y	-0-	2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-	2
01	434 N	210	-0-	-224	-0-	47	1	163	3	Y	-0-	2
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	175	1	473	3	Y	-0-	2
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	224	1	870	3	Y	-0-	2

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #: 7		RRCID -> 057646		COMPL. DATE 04/17/1973			TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A			
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	21	1	207	3	N	-0-	-0-
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	17	1	152	3	N	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-	-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	12	1	162	3	N	-0-	-0-
02	168 N	29	-0-	-139	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	6	1	77	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 5		RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	83	1	288	3	N	-0-	-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	71	1	287	3	N	-0-	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	73	1	289	3	N	-0-	-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	63	1	197	3	N	-0-	-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	62	1	261	3	N	-0-	-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	129	1	285	3	N	-0-	-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A			
10	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	3			N	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTIN, V.D.		WELL #: 1 B		RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A			
10	372 N	253	-0-	-119	-0-	72	1	181	3	N	-0-	-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	173	1	176	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
02	336 N	10	-0-	-326	-0-	10	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	131 1	327 3	N	-0-		-0-
11		480 N	337	-0-	-143	-0-	167 1	170 3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		465 N	4	-0-	-461	-0-	4 1		N	-0-		-0-
02		308 N	22	-0-	-286	-0-	22 1		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		159	RRCID ->	059761	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A	
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	16 1	153 3	N	-0-		-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	22 1	197 3	N	-0-		-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	N	-0-		-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	9 1	121 3	N	-0-		-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	N	-0-		-0-
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	23 1	283 3	N	-0-		-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
10		372 N	311	-0-	-61	-0-	191 1	120 3	N	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1		N	-0-		-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	91 1	378 3	N	-0-		-0-
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	42 1	299 3	N	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
10		292 X	292	-0-	-0-	-0-	67 1	225 3	Y	-0-		-0-
11		264 X	264	-0-	-0-	-0-	68 1	196 3	Y	-0-		-0-
12		275 X	275	-0-	-0-	-0-	77 1	198 3	Y	-0-		-0-
01		279 X	197	-0-	-82	-0-	41 1	156 3	Y	-0-		-0-
02		252 X	236	-0-	-16	-0-	43 1	193 3	Y	-0-		-0-
03		279 X	262	-0-	-17	-0-	64 1	186 3	Y	11		11
							12 9					

BEASLEY CONNEVEY RANCH		-C-		WELL #:	3	RRCID ->	064464	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 2642 - 2754
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	31 1	306 3	N	-0-		-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	31 1	283 3	N	-0-		-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	30 1	383 3	N	-0-		-0-
01		248 N	162	-0-	-86	-0-	11 1	151 3	N	-0-		-0-
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	15 1	201 3	N	-0-		-0-
*03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	243 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 7134		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
10	217	X	184	-0-	-33	-0-	42 1	142 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	180	X	173	-0-	-7	-0-	45 1	128 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	186	X	179	-0-	-7	-0-	50 1	129 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	186	X	134	-0-	-52	-0-	28 1	106 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	168	X	146	-0-	-22	-0-	26 1	120 3	Y	-0-	-0-		-0-
03	186	X	182	-0-	-4	-0-	43 1	127 3	Y	11	11		11
							12 9						

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A			
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	104 1	260 3	N	-0-	-0-		-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	145 1	147 3	N	-0-	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02	168	N	17	-0-	-151	-0-	17 1		N	-0-	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A			
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	51 1	171 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	52 1	151 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	57 1	144 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	186	X	138	-0-	-48	-0-	29 1	109 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	31 1	140 3	Y	-0-	-0-		-0-
03	186	X	138	-0-	-48	-0-	32 1	93 3	Y	12	12		12
							13 9						

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 6922		PERF. N/A			
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	73 1	181 3	N	-0-	-0-		-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	105 1	107 3	N	-0-	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02	196	N	15	-0-	-181	-0-	15 1		N	-0-	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A			
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	105 1	351 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	82 1	237 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	103 1	264 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	465	X	256	-0-	-209	-0-	53 1	203 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	420	X	352	-0-	-68	-0-	64 1	288 3	Y	-0-	-0-		-0-
03	465	X	399	-0-	-66	-0-	98 1	289 3	Y	11	11		11
							12 9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 X	211	-0-	-99	-0-	49	1	162	3	Y	-0-
11	300 X	226	-0-	-74	-0-	58	1	168	3	Y	-0-
12	310 X	229	-0-	-81	-0-	64	1	165	3	Y	-0-
01	248 X	150	-0-	-98	-0-	31	1	119	3	Y	-0-
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	-0-
03	248 X	162	-0-	-86	-0-	41	1	121	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A			
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	3	Y	-0-
11	120 X	108	-0-	-12	-0-	28	1	80	3	Y	-0-
12	124 X	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	3	Y	-0-
01	124 X	83	-0-	-41	-0-	17	1	66	3	Y	-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	3	Y	-0-
*03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	104	1	305	3	Y	11
						12	9				

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A			
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	211	1	663	3	Y	2
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	312	1	654	3	Y	2
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	2
01	868 N	624	-0-	-244	-0-	139	1	485	3	Y	2
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	251	1	680	3	Y	2
03	992 N	873	-0-	-119	-0-	178	1	695	3	Y	2

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
10	155 X	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	3	Y	-0-
11	150 X	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	3	Y	-0-
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-
01	155 X	94	-0-	-61	-0-	14	1	80	3	Y	-0-
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-
*03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	244	1	814	3	Y	-0-
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	239	1	685	3	Y	-0-
12	975 X	975	-0-	-0-	-0-	274	1	701	3	Y	-0-
01	1054 X	654	-0-	-400	-0-	136	1	518	3	Y	-0-
02	952 X	895	-0-	-57	-0-	161	1	734	3	Y	-0-
03	1054 X	927	-0-	-127	-0-	233	1	682	3	Y	11
						12	9				

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
10	248 X	240	-0-	-8	-0-	55	1	185	3	Y	-0-
11	240 X	217	-0-	-23	-0-	56	1	161	3	Y	-0-
12	249 X	249	-0-	-0-	-0-	70	1	179	3	Y	-0-
01	248 X	161	-0-	-87	-0-	34	1	127	3	Y	-0-
02	224 X	219	-0-	-5	-0-	39	1	180	3	Y	-0-
*03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	61	1	180	3	Y	11
						12	9				

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	290	1	965	3	Y	-0-			-0-	
11		836 X	836	-0-	-0-	-0-	216	1	620	3	Y	-0-			-0-	
12		954 X	954	-0-	-0-	-0-	268	1	686	3	Y	-0-			-0-	
01		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	214	1	811	3	Y	-0-			-0-	
02		924 X	827	-0-	-97	-0-	149	1	678	3	Y	-0-			-0-	
03		1023 X	881	-0-	-142	-0-	224	1	657	3	Y	-0-			-0-	

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A							
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	404	1	295	3	N	-0-			-0-	
11		600 N	529	-0-	-71	-0-	290	1	239	3	N	-0-			-0-	
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	181	1	145	3	N	-0-			-0-	
01		620 N	261	-0-	-359	-0-	261	3			N	-0-			-0-	
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	N	-0-			-0-	
*03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	N	-0-			-0-	

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A							
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-	
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	N	-0-			-0-	
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	N	-0-			-0-	
01		217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-			-0-	
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	561	3	N	-0-			-0-	
*03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-			-0-	

BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977			TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A							
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	80	1	249	3	N	-0-			-0-	
11		300 N	246	-0-	-54	-0-	58	1	188	3	N	-0-			-0-	
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	74	1	258	3	N	-0-			-0-	
01		341 N	173	-0-	-168	-0-	37	1	136	3	N	-0-			-0-	
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	71	1	249	3	N	-0-			-0-	
03		341 N	301	-0-	-40	-0-	74	1	227	3	N	-0-			-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A							
10		155 X	128	-0-	-27	-0-	30	1	98	3	Y	-0-			-0-	
11		120 X	116	-0-	-4	-0-	30	1	86	3	Y	-0-			-0-	
12		124 X	123	-0-	-1	-0-	35	1	88	3	Y	-0-			-0-	
01		155 X	85	-0-	-70	-0-	18	1	67	3	Y	-0-			-0-	
02		140 X	115	-0-	-25	-0-	21	1	94	3	Y	-0-			-0-	
*03		140 X	140	-0-	-0-	-0-	32	1	95	3	Y	12			12	
							13	9								

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A							
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	-0-			-0-	
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	N	-0-			-0-	
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	N	-0-			-0-	
01		589 N	253	-0-	-336	-0-	17	1	236	3	N	-0-			-0-	
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	40	1	547	3	N	-0-			-0-	
*03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	N	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	34 1	84 3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	37 1	38 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9 1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF. N/A	
10	589 N	343	-0-	-246	-0-	19 1	324 3	N	-0-			-0-
11	570 N	257	-0-	-313	-0-	39 1	218 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	252 N	48	-0-	-204	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF. N/A	
10	682 X	629	-0-	-53	-0-	145 1	484 3	Y	-0-			-0-
11	660 X	546	-0-	-114	-0-	141 1	405 3	Y	-0-			-0-
12	682 X	595	-0-	-87	-0-	167 1	428 3	Y	-0-			-0-
01	682 X	453	-0-	-229	-0-	94 1	359 3	Y	-0-			-0-
02	616 X	552	-0-	-64	-0-	100 1	452 3	Y	-0-			-0-
03	620 X	609	-0-	-11	-0-	155 1	454 3	Y	-0-			-0-

COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A	
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	75 1	187 3	N	-0-			-0-
11	330 N	166	-0-	-164	-0-	83 1	83 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	168 N	13	-0-	-155	-0-	13 1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A	
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	20 1	174 3	Y	-0-			-0-
11	270 X	202	-0-	-68	-0-	19 1	183 3	Y	-0-			-0-
12	279 X	223	-0-	-56	-0-	31 1	192 3	Y	-0-			-0-
01	279 X	148	-0-	-131	-0-	22 1	126 3	Y	-0-			-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	Y	-0-			-0-
*03	230 X	230	-0-	-0-	-0-	41 1	189 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF. N/A	
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	192 1	640 3	N	-0-			-0-
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	249 1	715 3	N	-0-			-0-
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	309 1	789 3	N	-0-			-0-
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	135 1	512 3	N	-0-			-0-
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	148 1	674 3	N	-0-			-0-
03	527 X	344	-0-	-183	-0-	87 1	257 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787	COMPL. DATE 10/27/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	77 1	256 3	Y	-0-			-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	79 1	225 3	Y	-0-			-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	99 1	254 3	Y	-0-			-0-
01	372 X	283	-0-	-89	-0-	59 1	224 3	Y	-0-			-0-
02	336 X	309	-0-	-27	-0-	56 1	253 3	Y	-0-			-0-
*03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	89 1	261 3	Y	11			11
						12 9						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A					
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	239 1	796 3	Y	-0-			-0-
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	360 1	1032 3	Y	-0-			-0-
12	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	402 1	1029 3	Y	-0-			-0-
01	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	274 1	1041 3	Y	-0-			-0-
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	155 1	704 3	Y	-0-			-0-
*03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	168 1	493 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892	COMPL. DATE 11/18/1977	TOTAL DEPTH 7060	PERF. N/A					
10	248 X	216	-0-	-32	-0-	50 1	166 3	Y	-0-			-0-
11	210 X	209	-0-	-1	-0-	54 1	155 3	Y	-0-			-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	62 1	160 3	Y	-0-			-0-
01	217 X	129	-0-	-88	-0-	27 1	102 3	Y	-0-			-0-
02	196 X	54	-0-	-142	-0-	10 1	44 3	Y	-0-			-0-
*03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	55 1	162 3	Y	11			11
						12 9						

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784	COMPL. DATE 01/09/1978	TOTAL DEPTH 7290	PERF. N/A					
10	120 X	120	-0-	-0-	-0-	13 1	107 3	Y	-0-			-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	Y	-0-			-0-
12	93 X	38	-0-	-55	-0-	5 1	33 3	Y	-0-			-0-
01	93 X	83	-0-	-10	-0-	12 1	71 3	Y	-0-			-0-
02	84 X	61	-0-	-23	-0-	5 1	56 3	Y	-0-			-0-
*03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	17 1	77 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH 6845	PERF. N/A					
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	125 1	416 3	Y	-0-			-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	138 1	394 3	Y	-0-			-0-
12	390 X	390	-0-	-0-	-0-	110 1	280 3	Y	-0-			-0-
01	310 X	158	-0-	-152	-0-	33 1	125 3	Y	-0-			-0-
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	56 1	257 3	Y	-0-			-0-
*03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	101 1	295 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	589 X	559	-0-	-30	-0-	129	1	430	3	Y	-0-
11	575 X	575	-0-	-0-	-0-	149	1	426	3	Y	-0-
12	589 X	552	-0-	-37	-0-	155	1	397	3	Y	-0-
01	558 X	318	-0-	-240	-0-	66	1	252	3	Y	-0-
02	532 X	190	-0-	-342	-0-	34	1	156	3	Y	-0-
03	589 X	215	-0-	-374	-0-	55	1	160	3	Y	-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
10	620 N	429	-0-	-191	-0-	123	1	306	3	N	-0-
11	600 N	383	-0-	-217	-0-	190	1	193	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	434 N	4	-0-	-430	-0-	4	1			N	-0-
02	364 N	34	-0-	-330	-0-	34	1			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	124 X	121	-0-	-3	-0-	28	1	93	3	Y	-0-
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	Y	-0-
12	124 X	116	-0-	-8	-0-	33	1	83	3	Y	-0-
01	124 X	84	-0-	-40	-0-	18	1	66	3	Y	-0-
02	112 X	68	-0-	-44	-0-	12	1	56	3	Y	-0-
03	124 X	81	-0-	-43	-0-	21	1	60	3	Y	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	Y	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	67	1	231	3	Y	-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	73	1	198	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762			
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	3	Y	-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	138	1	626	3	Y	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	188	1	654	3	Y	-0-
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	213	1	576	3	Y	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 081538		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673			
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	Y	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	Y	-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	8	1	23	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1501		RRCID -> 081546		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-		27 1	318 3	N	-0-	-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-		31 1	385 3	N	-0-	-0-	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-		136 1	617 3	N	-0-	-0-	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 3		N	-0-	-0-	
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-		190 1	659 3	N	-0-	-0-	
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-		225 1	610 3	N	-0-	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081550		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882				
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-		10 1	119 3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		18 1	222 3	Y	-0-	-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-		26 1	117 3	Y	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		Y	-0-	-0-	
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-		25 1	89 3	Y	-0-	-0-	
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		71 1	193 3	Y	-0-	-0-	

COX, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980				
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-		57 1	141 3	N	-0-	-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		80 1	81 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
02	84 N	3	-0-	-81	-0-		3 1		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082021		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-	-0-	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-		9 1	40 3	Y	-0-	-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-	-0-	
*02	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		Y	-0-	-0-	
03	62 N	5	-0-	-57	-0-		1 1	4 3	Y	-0-	-0-	

MANGUM BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850				
10	341 N	293	-0-	-48	-0-		195 1	98 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	251	-0-	-19	-0-		42 1	209 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-		55 1	224 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	156	-0-	-123	-0-		11 1	145 3	N	-0-	-0-	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 3		N	-0-	-0-	
03	279 N	219	-0-	-60	-0-		219 3		N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAUNDERS 108		WELL #: 1		RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	24	-0-	24	24	6 1	18 3	Y	-0-	-0-	

SAUNDERS 108		WELL #: 3		RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489			
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	227 1	303 3	Y	-0-	-0-	
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	184 1	256 3	Y	-0-	-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13 1	59 3	Y	-0-	-0-	
01	527 N	278	-0-	-249	-0-	278 3		Y	-0-	-0-	
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	40 1	315 3	Y	-0-	-0-	
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	109 1	335 3	Y	-0-	-0-	

SAUNDERS 108		WELL #: 2		RRCID -> 084868		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498			
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	197 1	265 3	Y	-0-	-0-	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	204 1	284 3	Y	-0-	-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	34 1	155 3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	226	-0-	-239	-0-	226 3		Y	-0-	-0-	
02	448 N	297	-0-	-151	-0-	33 1	264 3	Y	-0-	-0-	
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	72 1	219 3	Y	-0-	-0-	

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GARNER MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923			
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	29 1	45 3	N	-0-	21	
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	37 1	50 3	N	-0-	21	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	33 1	59 3	N	-0-	21	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	26 1	38 3	N	-0-	21	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	21	
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	21	

GARNER MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906			
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	110 1	172 3	N	-0-	-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	114 1	158 3	N	-0-	-0-	
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	78 1	138 3	N	-0-	-0-	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	69 1	101 3	N	-0-	-0-	
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	-0-	

GONZALEZ		WELL #: 5		RRCID -> 092269		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 - 6428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	236	1	401	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	228	1	366	3	Y	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-	-0-
01	651 N	115	-0-	-536	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-	-0-
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	208	1	887	3	Y	-0-	-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	277	1	471	3	Y	-0-	-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	280	1	451	3	Y	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	-0-	-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-	-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	171	1	730	3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065	
10	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	910	9	22	3	N	-0-	-0-	
11	1089 X	179	-0-	-910	-0-		89	1	90	3	N	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	1		N	-0-	-0-	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	1		N	-0-	-0-	
02	168 N	92	-0-	-76	-0-		92	1		N	-0-	-0-	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	1		N	-0-	-0-	

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	57	1	97	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	50	1	82	3	Y	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-	-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712
10	806 N	350	-0-	-456	-0-	171	1	179	3	N	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	136	1	415	3	N	-0-	-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	106	1	485	3	N	-0-	-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	187	1	493	3	N	-0-	-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	138	1	424	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	17 1	18 3		N	-0-			-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 1			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3		N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3		N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636	
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	38 1	373 3		N	-0-			-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	33 1	295 3		N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31 1	402 3		N	-0-			-0-
01	403 N	212	-0-	-191	-0-	15 1	197 3		N	-0-			-0-
02	308 N	126	-0-	-182	-0-	9 1	117 3		N	-0-			-0-
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	46 1	563 3		N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28 1	267 3		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29 1	262 3		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19 1	247 3		N	-0-			-0-
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	7 1	90 3		N	-0-			-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	9 1	130 3		N	-0-			-0-
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	11 1	137 3		N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	144 1	246 3		Y	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	138 1	221 3		Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 3		Y	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			Y	-0-			-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	88 1	378 3		Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668	
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	59 1	570 3		N	-0-			1
11	570 N	414	-0-	-156	-0-	41 1	373 3		N	-0-			1
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32 1	413 3		N	-0-			1
01	589 N	219	-0-	-370	-0-	15 1	204 3		N	-0-			1
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	25 1	345 3		N	-0-			1
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35 1	432 3		N	-0-			1

BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	44 1	138 3		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	39 1	128 3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	48 1	167 3		N	-0-			-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	21 1	76 3		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41 1	145 3		N	-0-			-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	37 1	112 3		N	-0-			-0-

FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6220 - 6476	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1			Y	-0-			-0-
01	403 N	143	-0-	-260	-0-	143 1			Y	-0-			-0-
02	476 N	340	-0-	-136	-0-	340 3			Y	-0-			-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-		-0-
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	3	N	-0-		-0-
02	140 N	17	-0-	-123	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	N	-0-		-0-

RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6069 - 6297	
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	10	1	155	3	N	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-		-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	N	-0-		-0-

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		29

H. I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	1	1	35	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581	
10	465 N	216	-0-	-249	-0-	92	1	124	3	N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	3	N	-0-		-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	N	-0-		-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	66	1	419	3	N	-0-		-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720	
10	527 N	202	-0-	-325	-0-	86	1	116	3	Y	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	-0-		-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	250	-0-	-153	-0-	34	1	216	3	Y	-0-		-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720	
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	29	1	38	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	105	-0-	-205	-0-	14	1	91	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	19 1	26 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	129 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	16 1	103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668		
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	34 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	121 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	22 1	140 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6590		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6514 - 6660		
10		279 N	134	-0-	-145	-0-	57 1	77 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	16 1	388 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	8 1	269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	35 1	224 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6545 - 6696		
10		558 N	244	-0-	-314	-0-	104 1	140 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	26 1	646 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	11 1	372 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	46 1	487 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		558 N	507	-0-	-51	-0-	69 1	438 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6484 - 6612		
10		186 N	107	-0-	-79	-0-	46 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	264 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	6 1	208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	25 1	265 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		279 N	235	-0-	-44	-0-	32 1	203 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586 - 6692		
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	206 1	640 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	218 1	710 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	226 1	790 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	170 1	626 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	227 1	796 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	270 1	829 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6583	- 6709
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	136	1	422	3	N	-0-	-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	135	1	442	3	N	-0-	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	134	1	468	3	N	-0-	-0-
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	97	1	358	3	N	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	143	1	501	3	N	-0-	-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	153	1	472	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6532	- 6550
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6600	- 6704
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	167	1	519	3	N	-0-	-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	187	1	611	3	N	-0-	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	168	1	587	3	N	-0-	-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	159	1	584	3	N	-0-	-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	141	1	493	3	N	-0-	-0-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	237	1	731	3	N	-0-	-0-

BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 6618	- 6636
10	558 N	237	-0-	-321	-0-	58	1	179	3	N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	155	1	505	3	N	-0-	-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	285	1	996	3	N	-0-	-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	134	1	493	3	N	-0-	-0-
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	314	1	1100	3	N	-0-	-0-
03	1116 N	774	-0-	-342	-0-	190	1	584	3	N	-0-	-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 6776	- 6784
10	868 N	373	-0-	-495	-0-	182	1	191	3	N	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	156	1	473	3	N	-0-	-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	133	1	609	3	N	-0-	-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	257	1	680	3	N	-0-	-0-
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	209	1	640	3	N	-0-	-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 6508	- 6665
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	188	1	582	3	N	-0-	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	170	1	553	3	N	-0-	-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	173	1	606	3	N	-0-	-0-
01	775 N	459	-0-	-316	-0-	98	1	361	3	N	-0-	-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	168	1	591	3	N	-0-	-0-
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	180	1	552	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6521	- 6630
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	55	1	170	3	N	-0-	-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	62	1	201	3	N	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	3	N	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	54	1	197	3	N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	87	1	304	3	N	-0-	-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	77	1	239	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
H.I. PALAFOX		WELL #: 8040		RRCID -> 183607		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		28 1	37 3		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-		4 1	97 3		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-		2 1	56 3		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		2 1	26 3		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184109		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812					
10	589 N	568	-0-	-21	-0-		99 1	469 3		N	-0-			-0-
11	570 N	473	-0-	-97	-0-		139 1	334 3		N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-		126 1	447 3		N	-0-			-0-
01	558 N	323	-0-	-235	-0-		35 1	288 3		N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 3			N	-0-			-0-
03	558 N	485	-0-	-73	-0-		43 1	442 3		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 5		RRCID -> 184979		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718					
10	155 N	136	-0-	-19	-0-		33 1	103 3		N	-0-			-0-
11	180 N	75	-0-	-105	-0-		18 1	57 3		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		5 1	16 3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		30 1	112 3		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-		37 1	130 3		N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-		39 1	120 3		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 4		RRCID -> 185249		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636					
10	7 N	5	-0-	-2	-0-		1 1	4 3		N	-0-			-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-		3 1	8 3		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-		49 1	174 3		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-		18 1	66 3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		8 1	27 3		N	-0-			-0-
03	217 N	50	-0-	-167	-0-		12 1	38 3		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 185834		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644					
10	372 N	371	-0-	-1	-0-		90 1	281 3		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-		94 1	309 3		N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-		92 1	324 3		N	-0-			-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-		69 1	252 3		N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-		89 1	311 3		N	-0-			-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-		100 1	308 3		N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774					
10	279 N	217	-0-	-62	-0-		92 1	125 3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-		10 1	235 3		N	-0-			-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-		5 1	164 3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		17 1	178 3		N	-0-			-0-
03	248 N	185	-0-	-63	-0-		25 1	160 3		N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689					
10	310 N	150	-0-	-160	-0-		64 1	86 3		N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-		7 1	183 3		N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-		8 1	271 3		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-		18 1	184 3		N	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-		31 1	196 3		N	-0-			-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	28	1	38	3	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	-0-			-0-

 BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

10	93 N	67	-0-	-26	-0-	19	1	48	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	52	1	52	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

10	465 N	236	-0-	-229	-0-	22	1	214	3	N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	N	-0-			-0-
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	12	1	168	3	N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	N	-0-			-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	18	1	223	3	N	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

10	620 N	270	-0-	-350	-0-	115	1	155	3	N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	N	-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	N	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	63	1	672	3	N	-0-			-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	91	1	575	3	N	-0-			-0-

 VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

10	434 N	216	-0-	-218	-0-	67	1	148	3	Y	1			4
						1	9							
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	76	1	177	3	Y	-0-			4
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-			4
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-			4
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			4
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	281	3	Y	-0-			4

 VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9 WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	635	1	1998	3	Y	-0-			2
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	738	1	1549	3	Y	-0-			2
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-			2
01	2356 N	1581	-0-	-775	-0-	353	1	1228	3	Y	-0-			2
*02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	621	1	1680	3	Y	-0-			2
*03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	470	1	1833	3	Y	-0-			2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	458	1	618	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	330	-0-	-755	-0-	10	1	320	3	N	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	N	-0-	-0-
03	558 N	340	-0-	-218	-0-	46	1	294	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	46	1	62	3	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616			
10	1178 N	194	-0-	-984	-0-	45	1	149	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	44	1	125	3	Y	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	36	1	91	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	30	1	115	3	Y	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	170	3	Y	-0-	-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	83	1	244	3	Y	-0-	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 5		RRCID -> 200118		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143			
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	76	1	169	3	N	1	1
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	104	1	240	3	N	1	2
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	N	-0-	2
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-	2
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-	2
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	52	1	341	3	N	-0-	2

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 6		RRCID -> 202011		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232			
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	331	1	732	3	N	1	18
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	354	1	821	3	N	1	19
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	89	1	721	3	N	-0-	19
01	837 N	322	-0-	-515	-0-	322	3			N	-0-	19
02	756 N	381	-0-	-375	-0-	381	3			N	-0-	19
03	806 N	434	-0-	-372	-0-	57	1	377	3	N	-0-	19

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #: 2		RRCID -> 202348		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998			
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	139	1	438	3	N	-0-	2
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	156	1	327	3	N	-0-	2
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	2
01	589 N	296	-0-	-293	-0-	66	1	230	3	N	-0-	2
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	105	1	284	3	N	-0-	2
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	84	1	325	3	N	-0-	2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	27 1	130 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	42 1	99 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	34 1	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	12 1	98 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	14 1	135 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

10	1240	N	529	-0-	-711	-0-	225 1	304 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53 1	1301 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25 1	815 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	103 1	1092 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1364	N	948	-0-	-416	-0-	129 1	819 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	147 1	197 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28 1	682 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	9 1	292 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35 1	373 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558	N	400	-0-	-158	-0-	55 1	345 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	124 1	168 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	3 1	2 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	1 1	22 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

10	930	N	412	-0-	-518	-0-	176 1	236 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33 1	804 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23 1	749 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	89 1	938 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	126 1	797 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

10	403	N	194	-0-	-209	-0-	83 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12 1	293 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7 1	249 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	33 1	210 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	N	-0-			17
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-			17
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			17
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			17
*02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			17
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			17

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586															
10		961 N	433	-0-	-528	-0-	185	1	248	3	N	-0-			-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	3	N	-0-			-0-
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	13	1	412	3	N	-0-			-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	46	1	482	3	N	-0-			-0-
03		713 N	399	-0-	-314	-0-	54	1	345	3	N	-0-			-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236															
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	88	1	194	3	N	1			12
							1	9							
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	79	1	184	3	N	-0-			12
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	N	-0-			12
01		279 N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-			12
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			12
*03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	N	-0-			12

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278															
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	15	1	32	3	N	1			12
							1	9							
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	8	1	18	3	N	-0-			12
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			12
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			12
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			12
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	N	-0-			12

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240															
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	56	1	124	3	N	-0-			3
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	62	1	143	3	N	-0-			3
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	N	-0-			3
01		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-			3
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			3
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	3	N	-0-			3

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757															
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	51 1	494 3	Y	-0-	-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	50 1	457 3	Y	-0-	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	39 1	503 3	Y	-0-	-0-
01	558 N	279	-0-	-279	-0-	19 1	260 3	Y	-0-	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33 1	450 3	Y	-0-	-0-
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42 1	516 3	Y	-0-	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B		WELL #: 805		RRCID -> 207631		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853		
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	377 1	1185 3	N	-0-	2
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	469 1	983 3	N	-0-	2
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-	2
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	202 1	705 3	N	-0-	2
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	526 1	1420 3	N	-0-	2
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	345 1	1344 3	N	-0-	2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764		
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	43 1	417 3	Y	-0-	-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	49 1	447 3	Y	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37 1	480 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	312	-0-	-153	-0-	21 1	291 3	Y	-0-	-0-
02	476 N	303	-0-	-173	-0-	21 1	282 3	Y	-0-	-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40 1	494 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774		
10	961 N	834	-0-	-127	-0-	78 1	756 3	N	-0-	-0-
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	88 1	797 3	N	-0-	-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	83 1	1071 3	N	-0-	-0-
01	837 N	723	-0-	-114	-0-	50 1	673 3	N	-0-	-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	65 1	881 3	N	-0-	-0-
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	98 1	1203 3	N	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 10		RRCID -> 208617		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636		
10	651 N	594	-0-	-57	-0-	55 1	539 3	Y	-0-	-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	54 1	489 3	Y	-0-	-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44 1	575 3	Y	-0-	-0-
01	589 N	326	-0-	-263	-0-	22 1	304 3	Y	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41 1	560 3	Y	-0-	-0-
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	49 1	595 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 12		RRCID -> 208754		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811		
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30 1	294 3	Y	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26 1	234 3	Y	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22 1	282 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	11 1	153 3	Y	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	321 3	Y	-0-	-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27 1	324 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 48		RRCID -> 209131		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21 1	209 3	Y	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 3	Y	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	8 1	106 3	Y	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	173 3	Y	-0-	-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	15 1	180 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:	22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		378 N	378	-0-	-0-	35 1	343 3	Y	-0-	-0-	
11		283 N	283	-0-	-0-	28 1	255 3	Y	-0-	-0-	
12		210 N	210	-0-	-0-	15 1	195 3	Y	-0-	-0-	
01		372 N	53	-0-	-319	4 1	49 3	Y	-0-	-0-	
02		375 N	375	-0-	-0-	26 1	349 3	Y	-0-	-0-	
*03		240 N	240	-0-	-0-	18 1	222 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:	39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718
10		366 N	366	-0-	-0-	34 1	332 3	Y	-0-	-0-	
11		360 N	329	-0-	-31	33 1	296 3	Y	-0-	-0-	
12		338 N	338	-0-	-0-	24 1	314 3	Y	-0-	-0-	
01		372 N	195	-0-	-177	13 1	182 3	Y	-0-	-0-	
02		308 N	278	-0-	-30	19 1	259 3	Y	-0-	-0-	
*03		392 N	392	-0-	-0-	30 1	362 3	Y	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:	9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746
10		671 N	671	-0-	-0-	63 1	608 3	Y	-0-	-0-	
11		775 N	775	-0-	-0-	77 1	698 3	Y	-0-	-0-	
12		830 N	830	-0-	-0-	59 1	771 3	Y	-0-	-0-	
01		682 N	445	-0-	-237	31 1	414 3	Y	-0-	-0-	
02		728 N	591	-0-	-137	41 1	550 3	Y	-0-	-0-	
03		837 N	594	-0-	-243	45 1	549 3	Y	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:	8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680
10		558 N	547	-0-	-11	133 1	414 3	Y	-0-	-0-	
11		540 N	530	-0-	-10	124 1	406 3	Y	-0-	-0-	
12		598 N	598	-0-	-0-	133 1	465 3	Y	-0-	-0-	
01		558 N	471	-0-	-87	101 1	370 3	Y	-0-	-0-	
02		504 N	498	-0-	-6	110 1	388 3	Y	-0-	-0-	
03		589 N	581	-0-	-8	142 1	439 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:	49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854
10		186 N	160	-0-	-26	15 1	145 3	Y	-0-	-0-	
11		180 N	173	-0-	-7	17 1	156 3	Y	-0-	-0-	
12		203 N	203	-0-	-0-	15 1	188 3	Y	-0-	-0-	
01		155 N	118	-0-	-37	8 1	110 3	Y	-0-	-0-	
02		193 N	193	-0-	-0-	13 1	180 3	Y	-0-	-0-	
03		217 N	180	-0-	-37	14 1	166 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:	20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680
10		713 N	645	-0-	-68	60 1	585 3	Y	-0-	-0-	
11		615 N	615	-0-	-0-	61 1	554 3	Y	-0-	-0-	
12		697 N	697	-0-	-0-	50 1	647 3	Y	-0-	-0-	
01		651 N	377	-0-	-274	26 1	351 3	Y	-0-	-0-	
02		632 N	632	-0-	-0-	43 1	589 3	Y	-0-	-0-	
03		682 N	659	-0-	-23	50 1	609 3	Y	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:	9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630
10		839 N	839	-0-	-0-	205 1	634 3	N	-0-	-0-	
11		846 N	846	-0-	-0-	198 1	648 3	N	-0-	-0-	
12		624 N	624	-0-	-0-	139 1	485 3	N	-0-	-0-	
01		837 N	679	-0-	-158	145 1	534 3	N	-0-	-0-	
02		799 N	799	-0-	-0-	177 1	622 3	N	-0-	-0-	
*03		846 N	846	-0-	-0-	208 1	638 3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GONZALEZ 2292		WELL #: 10		RRCID -> 211491		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	113 1	349 3	Y	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	113 1	367 3	Y	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	110 1	385 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	93 1	345 3	Y	-0-	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	101 1	353 3	Y	-0-	-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	111 1	342 3	Y	-0-	-0-

HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846		
10	341 N	149	-0-	-192	-0-	14 1	135 3	N	-0-	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	28 1	452 3	N	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2 1	320 3	N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	316 3	N	-0-	-0-
03	465 N	340	-0-	-125	-0-	32 1	308 3	N	-0-	-0-

HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599		
10	341 N	95	-0-	-246	-0-	40 1	55 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	22 1	530 3	Y	-0-	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	13 1	419 3	Y	-0-	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	52 1	552 3	Y	-0-	-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	64 1	406 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709		
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	39 1	383 3	Y	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36 1	331 3	Y	-0-	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31 1	396 3	Y	-0-	-0-
01	434 N	205	-0-	-229	-0-	14 1	191 3	Y	-0-	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25 1	343 3	Y	-0-	-0-
03	434 N	335	-0-	-99	-0-	25 1	310 3	Y	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774		
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	80 1	963 3	N	-0-	-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	102 1	1263 3	N	-0-	-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	268 1	1217 3	N	-0-	-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-	-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	265 1	919 3	N	-0-	-0-
*03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	511 1	1380 3	N	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	167 1	749 3	N	-0-	-0-
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	106 1	853 3	N	-0-	-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	128 1	893 3	N	-0-	-0-
01	930 N	515	-0-	-415	-0-	65 1	450 3	N	-0-	-0-
02	896 N	778	-0-	-118	-0-	71 1	707 3	N	-0-	-0-
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	172 1	1084 3	N	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	37 1	115 3	Y	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	40 1	131 3	Y	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	41 1	143 3	Y	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	35 1	131 3	Y	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	41 1	142 3	Y	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	46 1	140 3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GONZALEZ 2292		WELL #: 7			RRCID -> 215249				COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	267 1	826 3	Y	-0-		-0-		
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	295 1	965 3	Y	-0-		-0-		
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	280 1	981 3	Y	-0-		-0-		
01		1085 N	914	-0-	-171	-0-	195 1	719 3	Y	-0-		-0-		
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	283 1	992 3	Y	-0-		-0-		
03		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	305 1	939 3	Y	-0-		-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38			RRCID -> 215934				COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682		
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	40 1	385 3	Y	-0-		-0-		
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	39 1	354 3	Y	-0-		-0-		
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	36 1	463 3	Y	-0-		-0-		
01		434 N	186	-0-	-248	-0-	13 1	173 3	Y	-0-		-0-		
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	28 1	379 3	Y	-0-		-0-		
03		496 N	448	-0-	-48	-0-	34 1	414 3	Y	-0-		-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40			RRCID -> 215953				COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #: 6301			RRCID -> 216339				COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756		
10		155 N	72	-0-	-83	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-		
11		150 N	98	-0-	-52	-0-	7 1	91 3	N	-0-		-0-		
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	48 1	217 3	N	-0-		-0-		
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-		
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	52 1	181 3	N	-0-		-0-		
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	35 1	95 3	N	-0-		-0-		

GONZALEZ 2292		WELL #: 14			RRCID -> 216542				COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648		
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	124 1	385 3	Y	-0-		-0-		
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	119 1	387 3	Y	-0-		-0-		
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	118 1	412 3	Y	-0-		-0-		
01		496 N	426	-0-	-70	-0-	91 1	335 3	Y	-0-		-0-		
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	112 1	394 3	Y	-0-		-0-		
03		527 N	496	-0-	-31	-0-	122 1	374 3	Y	-0-		-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 30			RRCID -> 216723				COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682		
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	34 1	333 3	Y	-0-		-0-		
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	33 1	297 3	Y	-0-		-0-		
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	385 3	Y	-0-		-0-		
01		372 N	200	-0-	-172	-0-	14 1	186 3	Y	-0-		-0-		
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	25 1	346 3	Y	-0-		-0-		
*03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	376 3	Y	-0-		-0-		

GONZALEZ 2292		WELL #: 12			RRCID -> 216885				COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713		
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	107 1	333 3	Y	-0-		-0-		
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	101 1	330 3	Y	-0-		-0-		
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	99 1	345 3	Y	-0-		-0-		
01		434 N	346	-0-	-88	-0-	74 1	272 3	Y	-0-		-0-		
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	101 1	353 3	Y	-0-		-0-		
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	105 1	324 3	Y	-0-		-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 14		RRCID -> 216899		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	91 1	409 3	Y	-0-	-0-	
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	49 1	395 3	Y	-0-	-0-	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	66 1	458 3	Y	-0-	-0-	
01	496 N	236	-0-	-260	-0-	29 1	207 3	Y	-0-	-0-	
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43 1	426 3	Y	-0-	-0-	
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	67 1	420 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 29		RRCID -> 218297		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744		
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	11 1	110 3	Y	-0-	-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16 1	143 3	Y	-0-	-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	Y	-0-	-0-	
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	4 1	59 3	Y	-0-	-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 3	Y	-0-	-0-	
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 37		RRCID -> 218387		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658		
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	69 1	675 3	Y	-0-	-0-	
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	67 1	609 3	Y	-0-	-0-	
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	49 1	640 3	Y	-0-	-0-	
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	24 1	323 3	Y	-0-	-0-	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	47 1	636 3	Y	-0-	-0-	
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	58 1	710 3	Y	-0-	-0-	

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 218750		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862		
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	518 1	2019 3	N	-0-	-0-	
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	445 1	1469 3	N	-0-	-0-	
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	626 1	1506 3	N	-0-	-0-	
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	245 1	1070 3	N	-0-	-0-	
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	414 1	1384 3	N	-0-	-0-	
*03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	475 1	1328 3	N	-0-	-0-	

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 5		RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444		
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	26 1	249 3	Y	-0-	-0-	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36 1	325 3	Y	-0-	-0-	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17 1	226 3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	8 1	106 3	Y	-0-	-0-	
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	20 1	274 3	Y	-0-	-0-	
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	18 1	223 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 26		RRCID -> 218787		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612		
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	51 1	499 3	Y	-0-	-0-	
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	49 1	447 3	Y	-0-	-0-	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40 1	526 3	Y	-0-	-0-	
01	558 N	303	-0-	-255	-0-	21 1	282 3	Y	-0-	-0-	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37 1	497 3	Y	-0-	-0-	
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47 1	569 3	Y	-0-	-0-	

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446		
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	36 1	355 3	Y	-0-	-0-	
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	37 1	332 3	Y	-0-	-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27 1	351 3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	188	-0-	-215	-0-	13 1	175 3	Y	-0-	-0-	
02	336 N	206	-0-	-130	-0-	14 1	192 3	Y	-0-	-0-	
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	33 1	402 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	Y	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	3	Y	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	-0-
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	13	1	170	3	Y	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713		
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	Y	-0-
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	12	1	156	3	Y	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774		
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	67	1	650	3	Y	-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	62	1	560	3	Y	-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-
01	713 N	386	-0-	-327	-0-	27	1	359	3	Y	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	44	1	597	3	Y	-0-
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	60	1	728	3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669		
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	124	1	384	3	Y	-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	117	1	383	3	Y	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	114	1	401	3	Y	-0-
01	496 N	296	-0-	-200	-0-	63	1	233	3	Y	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	117	1	409	3	Y	-0-
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	125	1	384	3	Y	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6202		RRCID -> 219761		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781		
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	10	1	122	3	N	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	65	1	224	3	N	-0-
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	50	1	135	3	N	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754		
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	N	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	N	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	70	1	320	3	N	-0-
01	465 N	184	-0-	-281	-0-	184	3			N	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	109	1	379	3	N	-0-
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	92	1	249	3	N	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 5902		RRCID -> 220948		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	N	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	189	3	N	-0-	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	128	1	447	3	N	-0-	-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	122	1	330	3	N	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6001		RRCID -> 221167		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446			
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-	-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	3	N	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	3	N	-0-	-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	3	N	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	49	1	134	3	N	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 9		RRCID -> 221243		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864			
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	103	1	1231	3	N	-0-	-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	89	1	1102	3	N	-0-	-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	209	1	949	3	N	-0-	-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	206	1	715	3	N	-0-	-0-
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	283	1	766	3	N	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234			
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-	-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4901		RRCID -> 221528		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990			
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	28	1	111	3	N	-0-	-0-
11	210 N	106	-0-	-104	-0-	25	1	81	3	N	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	101	1	243	3	N	-0-	-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	12	1	51	3	N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	N	-0-	-0-
03	341 N	87	-0-	-254	-0-	23	1	64	3	N	-0-	-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #: 8001		RRCID -> 221694		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022			
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	294	1	1144	3	N	-0-	-0-
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	195	1	643	3	N	-0-	-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	340	1	819	3	N	-0-	-0-
01	961 N	824	-0-	-137	-0-	153	1	671	3	N	-0-	-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	328	1	1097	3	N	-0-	-0-
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	395	1	1103	3	N	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678			
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	23	1	212	3	Y	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	169	-0-	-110	-0-	12	1	157	3	Y	-0-	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	3	Y	-0-	-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		31	RRCID ->	221788	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 -	6680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	949	-0-	-12	-0-	173 1	776 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 N	773	-0-	-97	-0-	86 1	687 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	130 1	908 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	524	-0-	-437	-0-	66 1	458 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	79 1	794 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	138 1	869 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 51	RRCID ->	222033	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 -	6794
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	103 1	341 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	100 1	287 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	118 1	300 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	299	-0-	-135	-0-	62 1	237 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	67 1	306 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	93 1	271 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID ->	222607	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6625 -	6771
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29 1	282 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31 1	284 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27 1	355 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	13 1	169 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23 1	309 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23 1	282 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 -	6704
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	63 1	617 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	62 1	565 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51 1	657 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	361	-0-	-321	-0-	25 1	336 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46 1	619 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	52 1	634 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 -	6692
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	57 1	549 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52 1	467 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	41 1	533 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	308	-0-	-312	-0-	21 1	287 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	34 1	459 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	43 1	520 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 -	6701
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	57 1	551 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	54 1	488 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44 1	566 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	315	-0-	-305	-0-	22 1	293 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	48 1	645 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49 1	603 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 -	6667
10	186 N	15	-0-	-171	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	3 1	33 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	13 1	43 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	4 1	11 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT./ 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT./ 499978
 VT M. C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	169	1	659	3	N	-0-	-0-	-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	159	1	524	3	N	-0-	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	147	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	92	1	403	3	N	-0-	-0-	-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	157	1	525	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	165	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	12	1	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-	-0-	-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	105	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	92	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	75	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	229	-0-	-143	-0-	49	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	79	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	69	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

10	868 N	818	-0-	-50	-0-	76	1	742	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	73	1	664	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	723	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	806 N	404	-0-	-402	-0-	28	1	376	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	697	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	62	1	757	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

10	961 N	958	-0-	-3	-0-	175	1	783	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	930 N	849	-0-	-81	-0-	94	1	755	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	120	1	836	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	961 N	500	-0-	-461	-0-	63	1	437	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	854	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	135	1	849	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	530	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	301	-0-	-288	-0-	21	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	45	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	78	-0-	-162	-0-	18	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	100	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	33	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	52	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	66	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	118	1	461	3	N	-0-					-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	118	1	391	3	N	-0-					-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	150	1	360	3	N	-0-					-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	N	-0-					-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	103	1	347	3	N	-0-					-0-
*03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	111	1	309	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

10		682 N	672	-0-	-10	-0-	122	1	550	3	Y	-0-					-0-
11		630 N	609	-0-	-21	-0-	67	1	542	3	Y	-0-					-0-
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	86	1	602	3	Y	-0-					-0-
01		682 N	358	-0-	-324	-0-	45	1	313	3	Y	-0-					-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	3	Y	-0-					-0-
*03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	100	1	628	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	64	1	618	3	Y	-0-					-0-
11		660 N	629	-0-	-31	-0-	63	1	566	3	Y	-0-					-0-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	3	Y	-0-					-0-
01		682 N	351	-0-	-331	-0-	24	1	327	3	Y	-0-					-0-
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	3	Y	-0-					-0-
*03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	54	1	666	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	-0-					-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					-0-
01		341 N	191	-0-	-150	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
*03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
11		90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	3	N	-0-					-0-
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

10		186 N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
01		155 N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
*03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #: 1		RRCID -> 224684		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	157 3	N		-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3	N		-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	39 1	179 3	N		-0-			-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3		N		-0-			-0-
02	280 N	127	-0-	-153	-0-	28 1	99 3	N		-0-			-0-
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	26 1	69 3	N		-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 34		RRCID -> 224729		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702				
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	25 1	238 3	Y		-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	25 1	223 3	Y		-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19 1	253 3	Y		-0-			-0-
01	248 N	142	-0-	-106	-0-	10 1	132 3	Y		-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 1	284 3	Y		-0-			-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	Y		-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #: 1		RRCID -> 224733		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333				
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	274 3	N		-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31 1	392 3	N		-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40 1	184 3	N		-0-			-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 3		N		-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	136 1	474 3	N		-0-			-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	108 1	293 3	N		-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 58		RRCID -> 224971		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802				
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	42 1	406 3	Y		-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41 1	372 3	Y		-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35 1	457 3	Y		-0-			-0-
01	434 N	255	-0-	-179	-0-	18 1	237 3	Y		-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28 1	386 3	Y		-0-			-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40 1	484 3	Y		-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 57		RRCID -> 225039		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678				
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	76 1	742 3	Y		-0-			-0-
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	73 1	657 3	Y		-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	60 1	779 3	Y		-0-			-0-
01	806 N	447	-0-	-359	-0-	31 1	416 3	Y		-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	51 1	689 3	Y		-0-			-0-
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	67 1	821 3	Y		-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 67		RRCID -> 225136		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648				
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55 1	532 3	Y		-0-			-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	52 1	467 3	Y		-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	48 1	623 3	Y		-0-			-0-
01	589 N	373	-0-	-216	-0-	26 1	347 3	Y		-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40 1	546 3	Y		-0-			-0-
03	651 N	582	-0-	-69	-0-	44 1	538 3	Y		-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 64		RRCID -> 225665		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831				
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	65 1	628 3	Y		-0-			-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	63 1	566 3	Y		-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	49 1	632 3	Y		-0-			-0-
01	682 N	375	-0-	-307	-0-	26 1	349 3	Y		-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	47 1	635 3	Y		-0-			-0-
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	51 1	623 3	Y		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 7901		RRCID -> 225797		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 6702 - 6930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	216 1	839 3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	473	-0-	-217	-0-	110 1	363 3	N	-0-	-0-	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	145 1	348 3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	408	-0-	-336	-0-	76 1	332 3	N	-0-	-0-	-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	204 1	685 3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	113 1	314 3	N	-0-	-0-	-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 225842		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6649 - 6877	
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	228 1	889 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	310 1	1025 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	438 1	1054 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	239 1	1048 3	N	-0-	-0-	-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	198 1	661 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	326 1	910 3	N	-0-	-0-	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6629 - 6845	
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	218 1	847 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	296 1	976 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	399 1	961 3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	725	-0-	-50	-0-	135 1	590 3	N	-0-	-0-	-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	190 1	634 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	339 1	947 3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6575 - 6641	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	24 1	109 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	9 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18 1	127 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	9 1	66 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	5 1	51 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	7 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6574 - 6702	
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	99 1	442 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	56 1	449 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	70 1	493 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	527 N	297	-0-	-230	-0-	37 1	260 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	49 1	491 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	80 1	508 3	Y	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 4		RRCID -> 226246		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7201 - 7332	
10	496 N	224	-0-	-272	-0-	45 1	179 3	Y	-0-	-0-	2
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	98 1	680 3	Y	-0-	-0-	2
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	116 1	378 3	Y	-0-	-0-	2
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	217 1	289 3	Y	-0-	-0-	2
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	187 1	410 3	Y	-0-	-0-	2
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	194 1	324 3	Y	-0-	-0-	2

MEADOR STATE		WELL #: 7		RRCID -> 226257		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6911		PERF. 6624 - 6688	
10	496 N	351	-0-	-145	-0-	33 1	318 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	87 1	785 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	72 1	932 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	41 1	548 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	812 N	624	-0-	-188	-0-	43 1	581 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	992 N	790	-0-	-202	-0-	60 1	730 3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6172 - 6433	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	175	-0-	-383	-0-	16 1	159 3		N	-0-		-0-
11	240 N	23	-0-	-217	-0-	2 1	21 3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3		N	-0-		-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38 1	467 3		N	-0-		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 5785 - 6354	
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	41 1	497 3		N	-0-		-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	45 1	559 3		N	-0-		-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	94 1	428 3		N	-0-		-0-
01	527 N	341	-0-	-186	-0-	341 3			N	-0-		-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	181 1	630 3		N	-0-		-0-
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	214 1	577 3		N	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7203 - 7367	
10	248 N	56	-0-	-192	-0-	11 1	45 3		Y	-0-		2
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		2
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	54 1	177 3		Y	-0-		2
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	148 1	199 3		Y	-0-		2
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	108 1	236 3		Y	-0-		2
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	93 1	156 3		Y	-0-		2

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7282 - 7424	
10	620 N	141	-0-	-479	-0-	28 1	113 3		Y	-0-		-0-
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	62 1	431 3		Y	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	37 1	123 3		Y	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	212 1	284 3		Y	-0-		-0-
02	448 N	158	-0-	-290	-0-	50 1	108 3		Y	-0-		-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	142 1	238 3		Y	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7203 - 7332	
10	372 N	249	-0-	-123	-0-	50 1	199 3		Y	-0-		2
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	109 1	756 3		Y	-0-		2
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	188 1	618 3		Y	-0-		2
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	202 1	269 3		Y	-0-		2
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	217 1	477 3		Y	-0-		2
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	226 1	377 3		Y	-0-		2

MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6531 - 6647	
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	86 1	267 3		Y	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	86 1	283 3		Y	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	77 1	271 3		Y	-0-		-0-
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	51 1	186 3		Y	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	78 1	276 3		Y	-0-		-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	104 1	322 3		Y	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6526 - 6670	
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	48 1	470 3		Y	-0-		-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	48 1	435 3		Y	-0-		-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	38 1	497 3		Y	-0-		-0-
01	527 N	283	-0-	-244	-0-	19 1	264 3		Y	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36 1	490 3		Y	-0-		-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42 1	517 3		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-		32	1	313	3	Y	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-		42	1	382	3	Y	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-		20	1	265	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	178	-0-	-163	-0-		12	1	166	3	Y	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-		22	1	294	3	Y	-0-		-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-		26	1	321	3	Y	-0-		-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407		
10	186 N	23	-0-	-163	-0-		5	1	18	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	109	-0-	-101	-0-		14	1	95	3	Y	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-		50	1	165	3	Y	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		71	1	95	3	Y	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-		93	1	204	3	Y	-0-		-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-		98	1	163	3	Y	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303		
10	217 N	108	-0-	-109	-0-		22	1	86	3	Y	-0-		2
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-		55	1	384	3	Y	-0-		2
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-		166	1	544	3	Y	-0-		2
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-		380	1	507	3	Y	-0-		2
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-		136	1	298	3	Y	-0-		2
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-		251	1	417	3	Y	-0-		2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796		
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-		66	1	646	3	Y	-0-		-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-		68	1	611	3	Y	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-		48	1	617	3	Y	-0-		-0-
01	651 N	396	-0-	-255	-0-		27	1	369	3	Y	-0-		-0-
02	588 N	471	-0-	-117	-0-		32	1	439	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-		46	1	567	3	Y	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722		
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-		113	1	350	3	Y	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-		100	1	326	3	Y	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-		123	1	430	3	Y	-0-		-0-
01	465 N	343	-0-	-122	-0-		73	1	270	3	Y	-0-		-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-		93	1	326	3	Y	-0-		-0-
03	558 N	537	-0-	-21	-0-		132	1	405	3	Y	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351		
10	341 N	230	-0-	-111	-0-		46	1	184	3	Y	-0-		2
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-		78	1	539	3	Y	-0-		2
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-		87	1	286	3	Y	-0-		2
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		161	1	215	3	Y	-0-		2
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-		196	1	431	3	Y	-0-		2
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-		228	1	379	3	Y	-0-		2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	21	1	82	3	Y	-0-	-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	3	Y	-0-	-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	122	1	399	3	Y	-0-	-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	92	1	123	3	Y	-0-	-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	65	1	142	3	Y	-0-	-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	115	1	191	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745	
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	46	1	450	3	Y	-0-	-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	3	Y	-0-	-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	Y	-0-	-0-
01	496	N	384	-0-	-112	-0-	26	1	358	3	Y	-0-	-0-
02	672	N	541	-0-	-131	-0-	37	1	504	3	Y	-0-	-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754	
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	74	1	715	3	Y	-0-	-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	3	Y	-0-	-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	3	Y	-0-	-0-
01	775	N	408	-0-	-367	-0-	28	1	380	3	Y	-0-	-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	3	Y	-0-	-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	59	1	716	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660	
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	57	1	175	3	Y	-0-	-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	76	1	248	3	Y	-0-	-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	100	1	350	3	Y	-0-	-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	-0-	-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	66	1	230	3	Y	-0-	-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	87	1	268	3	Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308	
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	47	1	185	3	Y	-0-	2
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	Y	-0-	2
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	Y	-0-	2
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	139	1	187	3	Y	-0-	2
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	83	1	182	3	Y	-0-	2
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	129	1	214	3	Y	-0-	2

VT MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318	
10	465	N	127	-0-	-338	-0-	26	1	101	3	Y	-0-	2
11	450	N	136	-0-	-314	-0-	17	1	119	3	Y	-0-	2
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	112	1	366	3	Y	-0-	2
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	134	1	179	3	Y	-0-	2
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	129	1	284	3	Y	-0-	2
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	119	1	199	3	Y	-0-	2

VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392	
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	4	1	17	3	Y	-0-	2
11	480	N	49	-0-	-431	-0-	6	1	43	3	Y	-0-	2
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	71	1	233	3	Y	-0-	2
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	86	1	114	3	Y	-0-	2
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	103	1	226	3	Y	-0-	2
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	149	1	248	3	Y	-0-	2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6458 - 6644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6650 - 6772					
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	50	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	429	-0-	-111	-0-	43	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	721	3	Y	-0-					-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	696	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7180 - 7312					
10	186 N	73	-0-	-113	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					2
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	Y	-0-					2
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	95	1	312	3	Y	-0-					2
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	101	1	134	3	Y	-0-					2
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	93	1	204	3	Y	-0-					2
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	85	1	142	3	Y	-0-					2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6690 - 6814					
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	41	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	241	-0-	-162	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7264 - 7404					
10	403 N	106	-0-	-297	-0-	21	1	85	3	Y	-0-					2
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	47	1	325	3	Y	-0-					2
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	78	1	256	3	Y	-0-					2
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	134	1	179	3	Y	-0-					2
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	151	1	330	3	Y	-0-					2
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	133	1	223	3	Y	-0-					2

SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6140 - 6389					
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	76	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	76	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	695	3	Y	-0-					-0-
01	806 N	407	-0-	-399	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	728 N	371	-0-	-357	-0-	25	1	346	3	Y	-0-					-0-
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6232 - 6524					
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6374 - 6402		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	126	-0-	-246	-0-		12	1	114	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-		11	1	97	3	Y	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-		5	1	67	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	21	-0-	-103	-0-		1	1	20	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-		5	1	65	3	Y	-0-		-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-		6	1	75	3	Y	-0-		-0-

OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7078 - 7206		
10	310 N	305	-0-	-5	-0-		32	1	273	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-		24	1	230	3	Y	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-		40	1	254	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-		41	1	231	3	Y	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-		23	1	270	3	Y	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-		56	1	256	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6795		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-		28	1	271	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-		29	1	258	3	Y	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-		26	1	331	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	219	-0-	-91	-0-		15	1	204	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	197	-0-	-83	-0-		13	1	184	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-		24	1	293	3	Y	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407		
10	310 N	101	-0-	-209	-0-		20	1	81	3	Y	-0-		2
11	360 N	204	-0-	-156	-0-		26	1	178	3	Y	-0-		2
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-		83	1	270	3	Y	-0-		2
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-		116	1	155	3	Y	-0-		2
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-		113	1	249	3	Y	-0-		2
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-		151	1	252	3	Y	-0-		2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6667 - 6796		
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-		20	1	199	3	Y	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-		24	1	215	3	Y	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		15	1	198	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	101	-0-	-116	-0-		7	1	94	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	113	-0-	-83	-0-		8	1	105	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-		15	1	180	3	Y	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377		
10	124 N	47	-0-	-77	-0-		9	1	38	3	Y	-0-		2
11	90 N	31	-0-	-59	-0-		4	1	27	3	Y	-0-		2
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		9	1	29	3	Y	-0-		2
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-		37	1	50	3	Y	-0-		2
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-		35	1	76	3	Y	-0-		2
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		40	1	67	3	Y	-0-		2

VT MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-		2
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		3	1	4	3	Y	-0-		2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT MANRY 2292		WELL #: 15		RRCID -> 233970		COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	19 1	75 3	Y	-0-				2
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	11 1	78 3	Y	-0-				2
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	63 1	206 3	Y	-0-				2
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	53 1	71 3	Y	-0-				2
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	35 1	78 3	Y	-0-				2
03	279 N	62	-0-	-217	-0-	23 1	39 3	Y	-0-				2

OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334				
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	19 1	163 3	N	-0-				-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18 1	181 3	N	-0-				-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23 1	143 3	N	-0-				-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	24 1	133 3	N	-0-				-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	15 1	172 3	N	-0-				-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	32 1	150 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468				
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 3	Y	-0-				-0-
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	3 1	32 3	Y	-0-				-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-				-0-
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	5 1	64 3	Y	-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 3	Y	-0-				-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474				
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	62 1	604 3	Y	-0-				-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	64 1	575 3	Y	-0-				-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44 1	566 3	Y	-0-				-0-
01	651 N	315	-0-	-336	-0-	22 1	293 3	Y	-0-				-0-
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	37 1	501 3	Y	-0-				-0-
03	620 N	462	-0-	-158	-0-	35 1	427 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750				
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24 1	228 3	Y	-0-				-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23 1	209 3	Y	-0-				-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 3	Y	-0-				-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	8 1	106 3	Y	-0-				-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	12 1	158 3	Y	-0-				-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 3	Y	-0-				-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 5		RRCID -> 234926		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449				
10	558 N	206	-0-	-352	-0-	41 1	165 3	Y	-0-				-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	77 1	538 3	Y	-0-				-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	111 1	363 3	Y	-0-				-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	283 1	378 3	Y	-0-				-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	275 1	603 3	Y	-0-				-0-
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	380 1	632 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #: 13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378				
10	899 N	806	-0-	-93	-0-	75 1	731 3	Y	-0-				-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	87 1	791 3	Y	-0-				-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	61 1	788 3	Y	-0-				-0-
01	806 N	474	-0-	-332	-0-	33 1	441 3	Y	-0-				-0-
02	812 N	627	-0-	-185	-0-	43 1	584 3	Y	-0-				-0-
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	65 1	798 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 - 6435				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311				
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	44	1	428	3	Y	-0-				-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	Y	-0-				-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-				-0-
01	465	N	204	-0-	-261	-0-	14	1	190	3	Y	-0-				-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-				-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	33	1	399	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495				
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	87	1	843	3	Y	-0-				-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	93	1	841	3	Y	-0-				-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	69	1	901	3	Y	-0-				-0-
01	930	N	493	-0-	-437	-0-	34	1	459	3	Y	-0-				-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	900	3	Y	-0-				-0-
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309				
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	Y	-0-				-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	Y	-0-				-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-				-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-				-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-				-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	3	Y	-0-				-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459				
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	11	1	45	3	Y	-0-				-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-				-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	3	Y	-0-				-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	49	1	66	3	Y	-0-				-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	3	Y	-0-				-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	57	1	94	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409				
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	32	1	313	3	Y	-0-				-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	33	1	302	3	Y	-0-				-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-				-0-
01	341	N	164	-0-	-177	-0-	11	1	153	3	Y	-0-				-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-				-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	25	1	310	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720				
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	50	1	484	3	Y	-0-				-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	436	3	Y	-0-				-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	-0-				-0-
01	527	N	282	-0-	-245	-0-	19	1	263	3	Y	-0-				-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	3	Y	-0-				-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	39	1	471	3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 3		RRCID -> 236707		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	57 1	224 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	74 1	512 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	120 1	392 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	169 1	227 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	158 1	345 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	527 N	386	-0-	-141	-0-	145 1	241 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 16		RRCID -> 237024		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419					
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	21 1	81 3	Y	-0-	-0-	-0-			2
11	330 N	113	-0-	-217	-0-	14 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-			2
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	33 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-			2
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	48 1	64 3	Y	-0-	-0-	-0-			2
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	37 1	81 3	Y	-0-	-0-	-0-			2
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	57 1	96 3	Y	-0-	-0-	-0-			2

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 54		RRCID -> 237478		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472					
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	14 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	10 1	95 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	3 1	41 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 43		RRCID -> 238164		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772					
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23 1	221 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	20 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	13 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	20 1	240 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1502		RRCID -> 238468		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629					
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	10 1	123 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	40 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	42 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	44 1	119 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 240259		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786					
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	135 1	527 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	129 1	425 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	129 1	311 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	98 1	429 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	132 1	443 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	136 1	381 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6002		RRCID -> 240283		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552					
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8 1	105 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	27 1	126 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	47 1	164 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46 1	123 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	522	-0-	-36	-0-			49 1	473 3	Y	-0-			-0-	
11	510 N	480	-0-	-30	-0-			48 1	432 3	Y	-0-			-0-	
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-			33 1	430 3	Y	-0-			-0-	
01	527 N	213	-0-	-314	-0-			15 1	198 3	Y	-0-			-0-	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-			34 1	458 3	Y	-0-			-0-	
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-			38 1	466 3	Y	-0-			-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6442 - 6534			
10	155 N	151	-0-	-4	-0-			12 1	139 3	N	-0-			-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-			14 1	168 3	N	-0-			-0-	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-			48 1	220 3	N	-0-			-0-	
01	155 N	136	-0-	-19	-0-			136 3		N	-0-			-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-			65 1	226 3	N	-0-			-0-	
03	155 N	124	-0-	-31	-0-			34 1	90 3	N	-0-			-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6262 - 6274			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764			
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-			39 1	384 3	Y	-0-			-0-	
11	330 N	275	-0-	-55	-0-			27 1	248 3	Y	-0-			-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-			16 1	209 3	Y	-0-			-0-	
01	434 N	114	-0-	-320	-0-			8 1	106 3	Y	-0-			-0-	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-			30 1	407 3	Y	-0-			-0-	
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-			23 1	284 3	Y	-0-			-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843			
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-			23 1	222 3	Y	-0-			-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-			20 1	182 3	Y	-0-			-0-	
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-			14 1	185 3	Y	-0-			-0-	
01	248 N	119	-0-	-129	-0-			8 1	111 3	Y	-0-			-0-	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-			19 1	264 3	Y	-0-			-0-	
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-			19 1	228 3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397			
10	806 N	757	-0-	-49	-0-			71 1	686 3	Y	-0-			-0-	
11	780 N	751	-0-	-29	-0-			75 1	676 3	Y	-0-			-0-	
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-			51 1	667 3	Y	-0-			-0-	
01	744 N	322	-0-	-422	-0-			22 1	300 3	Y	-0-			-0-	
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-			55 1	747 3	Y	-0-			-0-	
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-			54 1	662 3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628			
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-			52 1	508 3	Y	-0-			-0-	
11	540 N	524	-0-	-16	-0-			52 1	472 3	Y	-0-			-0-	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-			40 1	516 3	Y	-0-			-0-	
01	558 N	281	-0-	-277	-0-			19 1	262 3	Y	-0-			-0-	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-			38 1	519 3	Y	-0-			-0-	
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-			46 1	563 3	Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6444 - 6464		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		496 N	462	-0-	-34	-0-	43 1	419 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		480 N	310	-0-	-170	-0-	31 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	24 1	305 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		465 N	84	-0-	-381	-0-	6 1	78 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	22 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		341 N	273	-0-	-68	-0-	21 1	252 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 6804		
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	93 1	902 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	102 1	924 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		784 N	288	-0-	-496	-0-	20 1	268 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	68 1	830 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6238 - 6342		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7106 - 7260		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6560 - 6584		
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	56 1	508 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	39 1	508 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	41 1	551 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	47 1	577 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6151 - 6430		
10		775 N	734	-0-	-41	-0-	68 1	666 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	72 1	648 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	52 1	677 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		744 N	380	-0-	-364	-0-	26 1	354 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		672 N	618	-0-	-54	-0-	42 1	576 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	63 1	769 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6245 - 6511		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN 4		WELL #: 4		RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	49	1	411	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	40	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	61	1	343	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	372	3	Y	-0-	-0-	-0-	

VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 242011		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798					
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	359	1	1398	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	646	1	2132	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	758	1	1825	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	284	1	1241	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	544	1	1820	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	641	1	1790	3	N	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 36		RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392					
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	53	1	514	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	602	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	221	-0-	-337	-0-	15	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	48	1	655	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	3	Y	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #: 42		RRCID -> 242198		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481					
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	30	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	104	-0-	-226	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	11	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	217 N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	

OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186					
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478					
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	26	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	16	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796					
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	146	-0-	-195	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	21 1	205 3	N	-0-	-0-	
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	242 3	N	-0-	-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	13	-0-	-204	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	15	-0-	-237	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	N	-0-	-0-	

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751		
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	55 1	533 3	Y	-0-	-0-	
11	600 N	278	-0-	-322	-0-	28 1	250 3	Y	-0-	-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	-0-	-0-	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	-0-	-0-	
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	80 1	978 3	Y	-0-	-0-	

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848		
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	61 1	590 3	Y	-0-	-0-	
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	66 1	601 3	Y	-0-	-0-	
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	52 1	672 3	Y	-0-	-0-	
01	651 N	366	-0-	-285	-0-	25 1	341 3	Y	-0-	-0-	
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	63 1	851 3	Y	-0-	-0-	
03	713 N	571	-0-	-142	-0-	43 1	528 3	Y	-0-	-0-	

OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	39 1	333 3	Y	-0-	-0-	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37 1	360 3	Y	-0-	-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	54 1	338 3	Y	-0-	-0-	
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	48 1	269 3	Y	-0-	-0-	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31 1	364 3	Y	-0-	-0-	
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	65 1	302 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912		
10	1023 N	956	-0-	-67	-0-	221 1	735 3	Y	-0-	-0-	
11	960 N	923	-0-	-37	-0-	239 1	684 3	Y	-0-	-0-	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	268 1	684 3	Y	-0-	-0-	
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	174 1	662 3	Y	-0-	-0-	
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	192 1	871 3	Y	-0-	-0-	
03	961 N	935	-0-	-26	-0-	238 1	697 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481		
10	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	99 1	963 3	Y	-0-	-0-	
11	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	102 1	928 3	Y	-0-	-0-	
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	73 1	947 3	Y	-0-	-0-	
01	1054 N	514	-0-	-540	-0-	35 1	479 3	Y	-0-	-0-	
02	952 N	949	-0-	-3	-0-	65 1	884 3	Y	-0-	-0-	
*03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	79 1	971 3	Y	-0-	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5601		RRCID -> 247299		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952		
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	N	-0-	-0-	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	32 1	144 3	N	-0-	-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	44 1	153 3	N	-0-	-0-	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	29 1	79 3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 69		RRCID -> 247387		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	254	1	2463	3	N	-0-
11	2610 N	2399	-0-	-211	-0-	239	1	2160	3	N	-0-
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	185	1	2403	3	N	-0-
01	2728 N	1136	-0-	-1592	-0-	78	1	1058	3	N	-0-
02	2240 N	2012	-0-	-228	-0-	138	1	1874	3	N	-0-
03	2573 N	2129	-0-	-444	-0-	161	1	1968	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90		RRCID -> 247388		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440		
10	1054 N	921	-0-	-133	-0-	86	1	835	3	Y	-0-
11	990 N	882	-0-	-108	-0-	88	1	794	3	Y	-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	64	1	837	3	Y	-0-
01	930 N	442	-0-	-488	-0-	30	1	412	3	Y	-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	56	1	767	3	Y	-0-
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	835	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID -> 247420		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290		
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	40	1	391	3	Y	-0-
11	450 N	337	-0-	-113	-0-	34	1	303	3	Y	-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-
01	434 N	149	-0-	-285	-0-	10	1	139	3	Y	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	24	1	296	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791		
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	3	Y	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-
01	310 N	181	-0-	-129	-0-	12	1	169	3	Y	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801		
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	62	1	599	3	Y	-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	64	1	578	3	Y	-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	-0-
01	651 N	386	-0-	-265	-0-	27	1	359	3	Y	-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	687	3	Y	-0-
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	57	1	694	3	Y	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6203		RRCID -> 248057		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546		
10	217 N	41	-0-	-176	-0-	3	1	38	3	N	-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	13	1	157	3	N	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	42	1	190	3	N	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	155	1	541	3	N	-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	201	1	542	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320		
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	28	1	268	3	Y	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	Y	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-
01	310 N	147	-0-	-163	-0-	10	1	137	3	Y	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-		54	1	522	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-		49	1	448	3	Y	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-		40	1	514	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	298	-0-	-291	-0-		21	1	277	3	Y	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-		38	1	515	3	Y	-0-			-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-		44	1	544	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596						
10	651 N	450	-0-	-201	-0-		42	1	408	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	530	-0-	-70	-0-		53	1	477	3	Y	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-		38	1	499	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	285	-0-	-180	-0-		20	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-		37	1	510	3	Y	-0-			-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-		44	1	535	3	Y	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #: 5		RRCID -> 249197		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251						
10	496 N	473	-0-	-23	-0-		50	1	423	3	Y	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-		46	1	455	3	Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-		65	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	387	-0-	-78	-0-		58	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	454	-0-	-22	-0-		36	1	418	3	Y	-0-			-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-		84	1	386	3	Y	-0-			-0-

COX 96		WELL #: 6		RRCID -> 250089		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724						
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-		218	1	978	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	823	-0-	-287	-0-		91	1	732	3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-		25	1	176	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-			-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-		87	1	865	3	N	-0-			-0-
*03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		208	1	1314	3	N	-0-			-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #: 8201		RRCID -> 252524		COMPL. DATE 10/01/2009			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950						
10	124 N	51	-0-	-73	-0-		10	1	41	3	N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-		11	1	36	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		13	1	31	3	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-		10	1	46	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		14	1	45	3	N	-0-			-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-		31	1	87	3	N	-0-			-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #: 8301		RRCID -> 255921		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978						
10	434 N	335	-0-	-99	-0-		69	1	266	3	N	-0-			-0-
11	420 N	231	-0-	-189	-0-		54	1	177	3	N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		94	1	228	3	N	-0-			-0-
01	341 N	256	-0-	-85	-0-		48	1	208	3	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-		69	1	229	3	N	-0-			-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-		111	1	311	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY			565000								
MIDDLETON,TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	1 1	50 2	N	-0-	-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	1 1	54 2	N	-0-	-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	1 1	60 2	N	-0-	-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	47 2	N	-0-	-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	2 1	48 2	N	-0-	-0-
*03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A
10		651 N	371	-0-	-280	-0-	8 1	363 2	N	-0-	-0-
11		630 N	411	-0-	-219	-0-	6 1	405 2	N	-0-	-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	11 1	516 2	N	-0-	-0-
01		372 N	324	-0-	-48	-0-	10 1	314 2	N	-0-	-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	14 1	410 2	N	-0-	-0-
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	11 1	456 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
10		1085 N	701	-0-	-384	-0-	14 1	687 2	N	-0-	-0-
11		900 N	817	-0-	-83	-0-	11 1	806 2	N	-0-	-0-
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	22 1	1055 2	N	-0-	-0-
01		713 N	639	-0-	-74	-0-	20 1	619 2	N	-0-	-0-
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	32 1	928 2	N	-0-	-0-
03		1085 N	872	-0-	-213	-0-	20 1	852 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	9 1	444 2	N	-0-	-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	6 1	436 2	N	-0-	-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	12 1	569 2	N	-0-	-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	14 1	440 2	N	-0-	-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	15 1	416 2	N	-0-	-0-
*03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	10 1	435 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	9 1	411 2	N	-0-	-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	6 1	432 2	N	-0-	-0-
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	12 1	587 2	N	-0-	-0-
01		434 N	332	-0-	-102	-0-	10 1	322 2	N	-0-	-0-
02		420 N	300	-0-	-120	-0-	10 1	290 2	N	-0-	-0-
03		589 N	324	-0-	-265	-0-	7 1	317 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A
10		651 N	466	-0-	-185	-0-	10 1	456 2	N	-0-	-0-
11		660 N	564	-0-	-96	-0-	8 1	556 2	N	-0-	-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	14 1	681 2	N	-0-	-0-
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	14 1	429 2	N	-0-	-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	19 1	548 2	N	-0-	-0-
03		682 N	635	-0-	-47	-0-	14 1	621 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
10		310 N	193	-0-	-117	-0-	4 1	189 2	N	-0-	-0-
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	3 1	206 2	N	-0-	-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	6 1	293 2	N	-0-	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 1	188 2	N	-0-	-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	10 1	274 2	N	-0-	-0-
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	7 1	295 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000									
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	9 1	418 2	N	-0-		-0-	
11	450 N	256	-0-	-194	-0-	3 1	253 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	6 1	308 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	180	-0-	-254	-0-	6 1	174 2	N	-0-		-0-	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10 1	279 2	N	-0-		-0-	
03	310 N	247	-0-	-63	-0-	6 1	241 2	N	-0-		-0-	

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2 1	116 2	N	-0-		-0-	
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	2 1	125 2	N	-0-		-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4 1	188 2	N	-0-		-0-	
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	2 1	70 2	N	-0-		-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2	N	-0-		-0-	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	4 1	167 2	N	-0-		-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	060796	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	N	-0-		-0-	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	88 2	N	-0-		-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 2	N	-0-		-0-	
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/27/2022												

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
10	527 N	300	-0-	-227	-0-	6 1	294 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	329	-0-	-151	-0-	4 1	325 2	N	-0-		-0-	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	9 1	431 2	N	-0-		-0-	
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	6 1	205 2	N	-0-		-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	14 1	394 2	N	-0-		-0-	
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	9 1	374 2	N	-0-		-0-	

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
10	341 N	102	-0-	-239	-0-	2 1	100 2	N	-0-		-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4 1	259 2	N	-0-		-0-	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7 1	328 2	N	-0-		-0-	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	251 2	N	-0-		-0-	
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	8 1	229 2	N	-0-		-0-	
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	6 1	245 2	N	-0-		-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A	
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	6 1	283 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	5 1	393 2	N	-0-		-0-	
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	11 1	520 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	5 1	158 2	N	-0-		-0-	
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	12 1	338 2	N	-0-		-0-	
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	8 1	326 2	N	-0-		-0-	

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	4 1	186 2	N	-0-		-0-	
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	2 1	176 2	N	-0-		-0-	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5 1	231 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	3 1	109 2	N	-0-		-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8 1	219 2	N	-0-		-0-	
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	5 1	202 2	N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	669	-0-	-292	-0-			14	1	655	2	N	-0-			-0-
11	930 N	742	-0-	-188	-0-			10	1	732	2	N	-0-			-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-			19	1	899	2	N	-0-			-0-
01	682 N	667	-0-	-15	-0-			20	1	647	2	N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-			25	1	725	2	N	-0-			-0-
03	930 N	827	-0-	-103	-0-			19	1	808	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
10	434 N	419	-0-	-15	-0-			9	1	410	2	N	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-			9	1	433	2	N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-			14	1	677	2	N	-0-			-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-			12	1	368	2	N	-0-			-0-
02	420 N	378	-0-	-42	-0-			13	1	365	2	N	-0-			-0-
03	558 N	457	-0-	-101	-0-			10	1	447	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A					
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-			264	2			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-			270	2			N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273	2			N	-0-			-0-
01	279 N	155	-0-	-124	-0-			155	2			N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-			222	2			N	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-			267	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A					
10	279 N	240	-0-	-39	-0-			5	1	235	2	N	-0-			-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-			4	1	273	2	N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-			7	1	352	2	N	-0-			-0-
01	248 N	175	-0-	-73	-0-			5	1	170	2	N	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-			7	1	206	2	N	-0-			-0-
03	372 N	231	-0-	-141	-0-			5	1	226	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A					
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-			16	1	768	2	N	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-			12	1	858	2	N	-0-			-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-			18	1	878	2	N	-0-			-0-
01	775 N	401	-0-	-374	-0-			12	1	389	2	N	-0-			-0-
02	756 N	597	-0-	-159	-0-			20	1	577	2	N	-0-			-0-
03	837 N	688	-0-	-149	-0-			16	1	672	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A					
10	527 N	474	-0-	-53	-0-			10	1	464	2	N	-0-			-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-			7	1	548	2	N	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-			14	1	660	2	N	-0-			-0-
01	465 N	329	-0-	-136	-0-			10	1	319	2	N	-0-			-0-
02	532 N	176	-0-	-356	-0-			6	1	170	2	N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-							N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF. N/A					
10	310 N	219	-0-	-91	-0-			4	1	215	2	N	-0-			-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-			6	1	247	2	N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-			6	1	267	2	N	-0-			-0-
01	217 N	129	-0-	-88	-0-			4	1	125	2	N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-			8	1	240	2	N	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-			6	1	245	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000														
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 062001		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 069914		COMPL. DATE 01/30/1977		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A								
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	N	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	6	1	276	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 070395		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A								
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	6	1	271	2	N	-0-					36
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	4	1	311	2	N	-0-					36
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	400	2	N	-0-					36
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-					36
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	10	1	286	2	N	-0-					36
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	8	1	329	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25		WELL #: 1		RRCID -> 073754		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	2	Y	-0-					10
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	-0-					10
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	Y	-0-					10
01	186 X	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					10
02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					10
*03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					10

MIDDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 073794		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A								
10	496 X	262	-0-	-234	-0-	5	1	257	2	Y	-0-					13
11	420 X	375	-0-	-45	-0-	5	1	370	2	Y	-0-					13
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	-0-					13
01	403 X	324	-0-	-79	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					13
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	2	Y	-0-					13
03	496 X	380	-0-	-116	-0-	9	1	371	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16-		WELL #: 1		RRCID -> 074113		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A								
10	124 X	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					9
11	90 X	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					9
12	124 X	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					9
01	124 X	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					9
02	112 X	61	-0-	-51	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					9
*03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					9

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019 - P/A 07/27/19																

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A					
10	T. A.	149	-0-	149	149	3	1	146	2	Y	-0-					10
11	T. A.	131	-0-	131	280	2	1	129	2	Y	-0-					10
12	T. A.	273	-0-	273	553	6	1	267	2	Y	-0-					10
01	725 X	172	-0-	-553	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					10
02	224 X	166	-0-	-58	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					10
03	279 X	138	-0-	-141	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A					
10	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					10
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					10
12	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					10
01	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					10
02	28 X	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
03	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A					
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					14
11	240 N	104	-0-	-136	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					14
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					14
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					14
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					14
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A					
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	N	-0-					-0-
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A					
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	6	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	2	Y	-0-					-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	14	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	13	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	439	-0-	-88	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 6938 -	7069	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	949	2	Y	-0-	-0-	11
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	14	1	1054	2	Y	-0-	-0-	11
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1479	2	Y	-0-	-0-	11
01	713 N	211	-0-	-502	-0-	6	1	205	2	Y	-0-	-0-	11
02	644 N	608	-0-	-36	-0-	21	1	587	2	Y	-0-	-0-	11
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	15	1	646	2	Y	-0-	-0-	11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 6775 -	6894	
10	1209 N	791	-0-	-418	-0-	16	1	775	2	Y	-0-	-0-	10
11	1170 N	979	-0-	-191	-0-	13	1	966	2	Y	-0-	-0-	10
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	Y	-0-	-0-	10
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	24	1	762	2	Y	-0-	-0-	10
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	31	1	890	2	Y	-0-	-0-	10
03	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	24	1	1033	2	Y	-0-	-0-	10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 6695 -	6830	
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	3	1	167	2	Y	-0-	-0-	1
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-	-0-	1
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	-0-	-0-	1
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	-0-	-0-	1
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	Y	-0-	-0-	1
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	Y	-0-	-0-	1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 6782 -	6846	
10	558 N	422	-0-	-136	-0-	9	1	413	2	Y	-0-	-0-	3
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	6	1	445	2	Y	-0-	-0-	3
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	527	2	Y	-0-	-0-	3
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	12	1	368	2	Y	-0-	-0-	3
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-	-0-	3
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	11	1	466	2	Y	-0-	-0-	3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 6563 -	6671	
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	7	1	335	2	Y	-0-	-0-	3
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	5	1	379	2	Y	-0-	-0-	3
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	-0-	-0-	3
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	10	1	319	2	Y	-0-	-0-	3
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	10	1	279	2	Y	-0-	-0-	3
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	Y	-0-	-0-	3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6690 -	6799	
10	775 N	380	-0-	-395	-0-	8	1	372	2	N	-0-	-0-	98
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	6	1	448	2	N	-0-	-0-	98
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	11	1	573	2	N	-0-	-0-	98
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	2	N	-0-	-0-	98
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	2	N	-0-	-0-	98
03	589 N	514	-0-	-75	-0-	12	1	502	2	N	-0-	-0-	98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6610 -	6770	
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	Y	-0-	-0-	1
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	2	Y	-0-	-0-	1
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	Y	-0-	-0-	1
01	310 N	185	-0-	-125	-0-	6	1	179	2	Y	-0-	-0-	1
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	11	1	301	2	Y	-0-	-0-	1
03	434 N	327	-0-	-107	-0-	7	1	320	2	Y	-0-	-0-	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	837 N	648	-0-	-189	-0-	13 1	635 2	Y	-0-	-0-			15
11	810 N	717	-0-	-93	-0-	10 1	707 2	Y	-0-	-0-			15
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	19 1	926 2	Y	-0-	-0-			15
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	19 1	593 2	Y	-0-	-0-			15
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	23 1	659 2	Y	-0-	-0-			15
03	837 N	762	-0-	-75	-0-	17 1	745 2	Y	-0-	-0-			15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740	
10	806 N	549	-0-	-257	-0-	11 1	538 2	Y	-0-	-0-			3
11	750 N	579	-0-	-171	-0-	8 1	571 2	Y	-0-	-0-			3
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	16 1	782 2	Y	-0-	-0-			3
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	17 1	549 2	Y	-0-	-0-			3
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	21 1	605 2	Y	-0-	-0-			3
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	17 1	714 2	Y	-0-	-0-			3

MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5 1	236 2	N	-0-	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			43
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6 1	286 2	Y	-0-	-0-			17
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	4 1	258 2	Y	-0-	-0-			17
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8 1	380 2	Y	-0-	-0-			17
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-			17
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	9 1	265 2	Y	-0-	-0-			17
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	7 1	286 2	Y	-0-	-0-			17

MIDDLETON		WELL #:			RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018													

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820	
10	465 N	352	-0-	-113	-0-	7 1	345 2	N	-0-	-0-			-0-
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	6 1	415 2	N	-0-	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	11 1	532 2	N	-0-	-0-			-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	9 1	298 2	N	-0-	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16 1	450 2	N	-0-	-0-			-0-
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	11 1	481 2	N	-0-	-0-			-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-	-0-			-0-
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2		N	-0-	-0-			-0-
12	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2		N	-0-	-0-			-0-
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2		N	-0-	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	2	N	-0-		143
11	570 N	506	-0-	-64	-0-	7	1	499	2	N	-0-		143
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	586	2	N	-0-		143
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	-0-		143
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	14	1	406	2	N	-0-		143
03	589 N	512	-0-	-77	-0-	12	1	500	2	N	-0-		143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	569	2	N	-0-		-0-
11	720 N	549	-0-	-171	-0-	7	1	542	2	N	-0-		-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	N	-0-		-0-
01	589 N	383	-0-	-206	-0-	12	1	371	2	N	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	608	2	N	-0-		-0-
03	744 N	529	-0-	-215	-0-	12	1	517	2	N	-0-		-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704	
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941	
10	837 N	587	-0-	-250	-0-	12	1	575	2	N	-0-		15
11	780 N	688	-0-	-92	-0-	9	1	679	2	N	-0-		15
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	857	2	N	-0-		15
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	17	1	538	2	N	-0-		15
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	739	2	N	-0-		15
03	868 N	806	-0-	-62	-0-	18	1	788	2	N	-0-		15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640	
10	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	2		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-
01	1023 N	521	-0-	-502	-0-	521	2		N	-0-		-0-
02	924 N	722	-0-	-202	-0-	722	2		N	-0-		-0-
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638
10	651 N	436	-0-	-215	-0-	9	1	427	2	N	-0-	19
11	720 N	607	-0-	-113	-0-	8	1	599	2	N	-0-	19
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	668	2	N	-0-	19
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	2	N	-0-	19
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	18	1	524	2	N	-0-	19
03	682 N	574	-0-	-108	-0-	13	1	561	2	N	-0-	19

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704
10	1333 N	931	-0-	-402	-0-	19	1	912	2	N	-0-	38
11	1290 N	1007	-0-	-283	-0-	14	1	993	2	N	-0-	38
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	28	1	1332	2	N	-0-	38
01	930 N	918	-0-	-12	-0-	28	1	890	2	N	-0-	38
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	2	N	-0-	38
03	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	27	1	1143	2	N	-0-	38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692
10	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	22	1	1041	2	N	-0-	93
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	15	1	1128	2	N	-0-	93
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	28	1	1331	2	N	-0-	93
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	32	1	1001	2	N	14	107
						15	9					
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	42	1	1199	2	N	-0-	107
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	2	N	2	109
						2	9					

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	22	1	1076	2	N	-0-	51
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	19	1	1369	2	N	-0-	51
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	36	1	1708	2	N	-0-	51
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	35	1	1107	2	N	-0-	51
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	46	1	1315	2	N	-0-	51
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	34	1	1467	2	N	8	59
						9	9					

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	34	1	1615	2	N	-0-	20
11	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	26	1	1888	2	N	-0-	20
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	54	1	2594	2	N	-0-	20
01	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	37	1	1172	2	N	-0-	20
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	1915	2	N	-0-	20
*03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	2	N	-0-	20

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 8906 - 11026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3441 X	2765	-0-	-676	-0-	2765 2			N	-0-		112
11	3330 X	1838	-0-	-1492	-0-	1838 2			N	-0-		112
12	3441 X	52	-0-	-3389	-0-	52 2			N	-0-		112
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-		112
02	2856 X	857	-0-	-1999	-0-	857 2			N	-0-		112
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-		112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 7020
10	775 N	631	-0-	-144	-0-	13 1	618 2	N	-0-		14
11	810 N	693	-0-	-117	-0-	9 1	684 2	N	-0-		14
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	18 1	879 2	N	-0-		14
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	18 1	567 2	N	-0-		14
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	27 1	765 2	N	-0-		14
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	21 1	919 2	N	-0-		14

PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A
BARREDA, MARIA													
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	273 2			N	-0-		-0-	
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-		-0-	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-		-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-		-0-	
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-		-0-	
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	260 2			N	-0-		-0-	

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF. N/A
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-	-0-
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278 2			N	-0-	-0-
12	1333 N	908	-0-	-425	-0-	908 2			N	-0-	-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-	-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-	-0-
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	-0-	-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF. N/A
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2			N	-0-	-0-
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055 2			N	-0-	-0-
12	1023 N	750	-0-	-273	-0-	750 2			N	-0-	-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-	-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			N	-0-	-0-
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-	-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 6723 - 6842
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-	-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
 PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	465 2		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915											
FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550											
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474											
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3	N	-0-		-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312											
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635											
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616											
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217											
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287															
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN B WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587															
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-				-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382															
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN B WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462															
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-				-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-				-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-				-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396															
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346															
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
FASKEN, S.		WELL #: 26		RRCID -> 217426		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #: 18		RRCID -> 219770		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516		
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-		-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 16		RRCID -> 220017		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332		
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #: 31		RRCID -> 222382		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938		
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201		
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6340 - 6606	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M PROD	EOM BALANCE
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N -0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N -0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N -0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N -0-	-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710 PERF. 6320 - 6438	
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N -0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N -0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N -0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N -0-	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6046 - 6180	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N -0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N -0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N -0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N -0-	-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6418 - 6680	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N -0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N -0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N -0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N -0-	-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6412 - 6586	
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N -0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N -0-	-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N -0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N -0-	-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015 PERF. 6528 - 6700	
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N -0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N -0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N -0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N -0-	-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6512 - 6684	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N -0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N -0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N -0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N -0-	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780
10	434 N	26	-0-	-408	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
11	480 N	316	-0-	-164	-0-	31	1	285	3	N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-	-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	20	1	270	3	N	-0-	-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	33	1	404	3	N	-0-	-0-
GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	234	3	N	-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	132	1	317	3	N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	72	1	256	3	N	-0-	-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	21	1	166	3	N	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-	-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	-0-	-0-
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	88	1	855	3	N	-0-	-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	81	1	734	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	87	1	1122	3	N	-0-	-0-
01	775 N	525	-0-	-250	-0-	36	1	489	3	N	-0-	-0-
02	700 N	542	-0-	-158	-0-	37	1	505	3	N	-0-	-0-
*03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	791	3	N	-0-	-0-
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	N	-0-	-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	19	1	169	3	N	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-	-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	10	1	133	3	N	-0-	-0-
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	8	1	104	3	N	-0-	-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	12	1	149	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 2533 - 2962	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		//CONT.//		52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2581 - 2585	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
DIRKS BOOTH		WELL #: 1		RRCID -> 256646		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	493 1	1527 3	Y	-0-	-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	460 1	1500 3	Y	-0-	-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	395 1	1382 3	Y	-0-	-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	311 1	1145 3	Y	-0-	-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	387 1	1356 3	Y	-0-	-0-
*03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	461 1	1420 3	Y	-0-	-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #: 2802		RRCID -> 256029		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022										

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	-0-	64	9 1	55 3	N	-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAUREL (975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782						
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	237	1	2580	3	Y	-0-			86
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	211	1	2748	3	Y	-0-			86
12	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	210	1	2662	3	Y	-0-			86
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	374	1	2959	3	Y	1			87
						1	9							
02	2800 X	2496	-0-	-304	-0-	299	1	2193	3	Y	4			91
						4	9							
03	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	327	1	2672	3	Y	18			109
						20	9							

ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786						
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	100	1	1087	3	Y	-0-			17
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	110	1	1440	3	Y	-0-			17
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	116	1	1479	3	Y	-0-			17
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	283	1	2242	3	Y	1			18
						1	9							
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	266	1	1952	3	Y	3			21
						3	9							
*03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	312	1	2556	3	Y	14			35
						15	9							

ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808						
10	465 N	41	-0-	-424	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	2	N	22
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	22
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	2	N	8
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	167	1	761	2	N	10
							2	9				
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	129	1	711	2	N	11
							1	9				
*03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	805	2	N	13
							2	9				

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
ENCINA RESOURCES, LLC 251741												
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427												
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	179
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	179
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	179
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	179
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	179

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656												
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407												
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	N	53
11		210 N	58	-0-	-152	-0-	12	1	46	3	N	53
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	53
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	53
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	53
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	53

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE		WELL #:		2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10372 - 10407
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	205 1	1044 3	N	23			115
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	221 1	823 3	N	17			132
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	260 1	938 3	N	10			142
01	1271 N	955	-0-	-316	-0-	240 1	707 3	N	7			149
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	312 1	1018 3	N	10			159
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	274 1	1275 3	N	11			170

LIBRE		WELL #:		6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10421 - 10450
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	67 1	341 3	Y	3			43
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	56 1	210 3	Y	-0-			43
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	67 1	243 3	Y	-0-			43
01	403 N	269	-0-	-134	-0-	68 1	201 3	Y	-0-			43
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	64 1	209 3	Y	-0-			43
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	60 1	279 3	Y	-0-			43

LIBRE		WELL #:		9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10408 - 10438
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	49 1	247 3	N	-0-			52
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	36 1	135 3	N	-0-			52
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	44 1	160 3	N	3			55
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	61 1	180 3	N	2			57
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	35 1	114 3	N	-0-			57
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	37 1	171 3	N	-0-			57

LIBRE		WELL #:		11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10435
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12 1	60 3	N	-0-			27
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	53 1	199 3	N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LIBRE		WELL #:		8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10465 - 10484
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE		WELL #:		12	RRCID -> 197731		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	194 1	986 3	986 3	Y	10			119
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	11 9	713 3	713 3	Y	3			122
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	3 9	769 3	769 3	Y	11			133
01	682 N	432	-0-	-250	-0-	214 1	317 3	317 3	Y	6			139
02	616 N	55	-0-	-561	-0-	12 9	42 3	42 3	Y	-0-			139
*03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	108 1	1000 3	1000 3	Y	14			153
						7 9							
						13 1							
						215 1							
						15 9							

LIBRE		WELL #:		14	RRCID -> 211545		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	10700	PERF.10489 - 10514		
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	190 1	968 3	968 3	N	17			152
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	19 9	536 3	536 3	N	10			162
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	144 1	327 3	327 3	N	-0-			162
01	1178 N	251	-0-	-927	-0-	11 9	185 3	185 3	N	3			165
02	644 N	158	-0-	-486	-0-	91 1	121 3	121 3	N	-0-			165
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	63 1	929 3	929 3	N	-0-			165
						3 9							
						37 1							
						200 1							

LIBRE		WELL #:		13	RRCID -> 212273		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH	10600	PERF.10448 - 10481		
10	3100 N	4837	-0-	1737	1737	791 1	4029 3	4029 3	N	15			35
11	3000 N	3096	-0-	96	1833	17 9	2437 3	2437 3	N	5			40
12	3100 N	2341	-0-	-759	1074	653 1	1832 3	1832 3	N	-0-			40
01	3012 X	1938	-0-	-1074	-0-	6 9	1447 3	1447 3	N	-0-			40
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	509 1	1732 3	1732 3	N	-0-			40
03	2232 X	1896	-0-	-336	-0-	491 1	1561 3	1561 3	N	-0-			40
						531 1							
						335 1							

LIBRE		WELL #:		15	RRCID -> 212459		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422 - 10448		
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	255 1	1300 3	1300 3	N	-0-			60
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	256 1	953 3	953 3	N	-0-			60
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	308 1	1110 3	1110 3	N	-0-			60
01	1488 N	1048	-0-	-440	-0-	266 1	782 3	782 3	N	-0-			60
02	1120 N	1095	-0-	-25	-0-	257 1	838 3	838 3	N	-0-			60
03	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	249 1	1157 3	1157 3	N	-0-			60

LIBRE		WELL #:		18	RRCID -> 213312		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH	10700	PERF.10373 - 10387		
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	363 1	1847 3	1847 3	N	17			65
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	19 9	1211 3	1211 3	N	2			67
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	325 1	1316 3	1316 3	N	-0-			67
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2 9	1986 3	1986 3	N	-0-			67
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	365 1	1327 3	1327 3	N	-0-			67
03	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	675 1	1274 3	1274 3	N	25			92
						407 1							
						274 1							
						28 9							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE		WELL #:		19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10506 - 10525
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	151	1	771	3	N	4	144
						4	9					
11	810 N	678	-0-	-132	-0-	143	1	535	3	N	-0-	144
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	124	1	446	3	N	-0-	144
01	837 N	484	-0-	-353	-0-	122	1	359	3	N	3	147
						3	9					
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	167	1	545	3	N	3	150
						3	9					
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	542	3	N	4	154
						4	9					
LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10520 - 10544
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	209	1	1066	3	N	17	84
						19	9					
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	259	1	965	3	N	10	94
						11	9					
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	246	1	887	3	N	13	107
						14	9					
01	1302 N	467	-0-	-835	-0-	118	1	349	3	N	-0-	107
02	1148 N	1030	-0-	-118	-0-	241	1	786	3	N	3	110
						3	9					
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	278	1	1295	3	N	10	120
						11	9					
LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10401 - 10424
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-	12
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	123	3	N	-0-	12
12	124 N	23	-0-	-101	-0-	5	1	18	3	N	-0-	12
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	105	1	310	3	N	1	13
						1	9					
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	185	1	603	3	N	4	17
						4	9					
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	180	1	837	3	N	6	23
						7	9					
LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10405 - 10442
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	241	1	1226	3	N	25	80
						28	9					
11	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	224	1	836	3	N	-0-	80
12	1581 N	759	-0-	-822	-0-	165	1	594	3	N	-0-	80
01	1488 N	513	-0-	-975	-0-	130	1	383	3	N	-0-	80
02	980 N	674	-0-	-306	-0-	158	1	516	3	N	-0-	80
*03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	332	1	1545	3	N	2	82
						2	9					
LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10434 - 10448
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	122	1	622	3	N	4	67
						4	9					
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	265	1	988	3	N	6	73
						7	9					
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	143	1	514	3	N	-0-	73
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	234	1	689	3	N	4	77
						4	9					
02	1176 N	652	-0-	-524	-0-	153	1	499	3	N	-0-	77
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	186	1	867	3	N	-0-	77

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE		WELL #:		16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10472 - 10502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-	19
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	2	21
						2	9					
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	13	1	47	3	Y	-0-	21
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	2	23
						2	9					
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	13	1	42	3	Y	-0-	23
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	23

LIBRE		WELL #:		23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400 - 10422	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-	11
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	3	Y	-0-	11
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	Y	-0-	11
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	-0-	11
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	5	1	16	3	Y	-0-	11
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	11

LIBRE		WELL #:		20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10400 - 10422	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	3	Y	-0-	73
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	101	1	376	3	Y	-0-	73
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	82	1	294	3	Y	-0-	73
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	108	1	319	3	Y	4	77
						4	9					
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	110	1	361	3	Y	-0-	77
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	108	1	505	3	Y	-0-	77

LIBRE		WELL #:		21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10480 - 10508	
10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	454	1	2310	3	Y	47	102
						52	9					
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	399	1	1489	3	Y	48	150
						53	9					
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	446	1	1605	3	Y	30	180
						33	9					
01	1953 N	1500	-0-	-453	-0-	371	1	1092	3	Y	34	180 1
						37	9					
02	1764 N	1565	-0-	-199	-0-	365	1	1191	3	Y	8	42
						9	9					
03	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	320	1	1490	3	Y	13	55
						14	9					

LIBRE		WELL #:		5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10415 - 10436	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
11	T. A.	1	-0-	1		1	3			Y	-0-	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	5
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	5
*03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		109
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	47	1	177	3	N	-0-	109
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	2	111
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	2	9					
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	1	3		N	-0-		111
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	24	1	78	3	N	-0-	111
						4	1	18	3	N	-0-	111

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452												
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	3	N	-0-	43
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	319	3	N	7	50
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	8	9					
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	67	1	242	3	N	7	57
02	392 N	221	-0-	-171	-0-	8	9					
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	81	1	237	3	N	-0-	57
						50	1	162	3	N	8	65
						9	9					
						58	1	268	3	N	3	68
						3	9					

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489												
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	253	1	1290	3	Y	27	28
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	30	9					
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	240	1	896	3	Y	36	64
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	40	9					
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	292	1	1052	3	Y	9	73
*03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	10	9					
						282	1	831	3	Y	7	80
						8	9					
						278	1	906	3	Y	8	88
						9	9					
						269	1	1251	3	Y	9	97
						10	9					

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200												
10	T. A.	735	-0-	735	860	120	1	611	3	Y	4	134
11	T. A.	133	-0-	133	993	4	9					
12	1153 X	160	-0-	-993	-0-	28	1	105	3	Y	-0-	134
01	744 N	657	-0-	-87	-0-	35	1	125	3	Y	-0-	9
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	163	1	480	3	Y	13	22
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	14	9					
						70	1	227	3	Y	3	25
						3	9					
						68	1	319	3	Y	6	31
						7	9					

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434												
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-	33
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3					33
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3					33
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3					33
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							33
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							33

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10525	- 10555	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	59	1	299	3	Y	3		54
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	154	3	Y	1		55
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	143	3	Y	2		57
01	310 N	192	-0-	-118	-0-	48	1	141	3	Y	3		60
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	15	1	68	3	Y	-0-		60
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	1	9				1		61

LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10490	- 10510	
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	201	1	1025	3	Y	-0-		36
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	248	1	926	3	Y	17		53
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	310	1	1116	3	Y	-0-		53
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	268	1	789	3	Y	38		91
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	275	1	897	3	Y	1		92
*03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	251	1	1169	3	Y	7		99

LIBRE		WELL #:		33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10340	- 10370	
10	T. A.	49	-0-	49	49	8	1	41	3	Y	-0-		20
11	T. A.	25	-0-	25	74	5	1	20	3	Y	-0-		20
12	T. A.	22	-0-	22	96	5	1	17	3	Y	-0-		20
01	96 X	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-		20
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-		20
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-		20

LIBRE		WELL #:		35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10419	
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	425	1	2162	3	Y	16		76
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	309	1	1153	3	Y	-0-		76
12	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	219	1	789	3	Y	-0-		76
01	2387 N	725	-0-	-1662	-0-	184	1	540	3	Y	1		77
02	1372 N	700	-0-	-672	-0-	164	1	536	3	Y	-0-		77
*03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	496	1	2307	3	Y	3		80

LIBRE		WELL #:		36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10391	- 10413	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		4
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	381	1	1371	3	Y	12		16
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	224	1	660	3	Y	5		21
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	172	1	561	3	Y	5		26
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	185	1	861	3	Y	6		32

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #: 26	RRCID -> 222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10416	-	10435	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	14 1	73 3	Y	-0-				4
11		6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 3	Y	-0-				4
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	Y	-0-				4
01		93 N	39	-0-	-54	-0-	10 1	29 3	Y	-0-				4
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 3	Y	-0-				4
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	Y	-0-				4

LIBRE				WELL #: 37	RRCID -> 225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10560	-	10577	
10		T. A.	222	-0-	222	222	36 1	182 3	Y	4				4
11		T. A.	14	-0-	14	236	4 9	11 3	Y	-0-				4
12		T. A.	114	-0-	114	350	3 1	88 3	Y	2				6
01		394 X	44	-0-	-350	-0-	2 9	33 3	Y	-0-	5 1			1
02		46 X	46	-0-	-0-	-0-	11 1	34 3	Y	1				2
03		124 N	33	-0-	-91	-0-	1 9	27 3	Y	-0-				2
							6 1							

LIBRE				WELL #: 25	RRCID -> 230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10473	-	10505	
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	62 1	314 3	Y	-0-				42
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	13 1	48 3	Y	-0-				42
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	88 1	317 3	Y	-0-				42
01		372 N	58	-0-	-314	-0-	15 1	43 3	Y	-0-				42
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	10 1	33 3	Y	-0-				42
*03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	76 1	353 3	Y	-0-				42

LIBRE EAST				WELL #: 10	RRCID -> 230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10599	-	10631	
10		T. A.	184	-0-	184	184	30 1	153 3	Y	1				76
11		T. A.	1	-0-	1	185	1 9		Y	-0-				76
12		T. A.	68	-0-	68	253	1 3	53 3	Y	-0-	53 1			23
01		526 X	273	-0-	-253	-0-	15 1	199 3	Y	5				28
02		86 X	86	-0-	-0-	-0-	6 9	65 3	Y	1				29
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	20 1		Y	-0-				29
							1 9							

LIL MISS (PETTUS)				53567 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
SUN EXPLORATION, INC.				829289										
ROGERS, HERMINIA G.				WELL #: 4 C	RRCID -> 130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4596	-	4602	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987			TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MOFFETT, L.P.		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987			TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989			TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649						
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652													
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264						
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	206	2	2	9	N	2	2	1	18
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1	18
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			18
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	1	18
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			18
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2	2	1	18

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997			TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312						
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	N	2	2	1	-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3	3	1	-0-
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	N	3	3	1	-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364						
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1	7
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1	7
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			7
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	Y	2	2	1	7
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			7
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1	7

LILIA (WILCOX) ARETE OPERATING COMPANY II, LLC BRUNI-SUMMERS		//CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC BRUNI-SUMMERS		//CONT.// 029652		WELL #: 11		RRCID -> 169608		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8758 - 9360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	148	-0-	-565	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1	5
11	480 N	113	-0-	-367	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1	5
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-			5
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5	5	1	5
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			5
03	1116 N	316	-0-	-800	-0-	301	2	15	9	Y	14	14	1	5

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 10		RRCID -> 170860		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8730 - 9290				
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	2	24	9	Y	22	22	1	21
11	3000 N	3006	-0-	6	6	2970	2	36	9	Y	33	33	1	21
12	3100 N	4755	-0-	1655	1661	4755	2			Y	-0-			21
01	3100 N	4777	-0-	1677	3338	4742	2	35	9	Y	32	32	1	21
02	2800 N	3594	-0-	794	4132	3594	2			Y	-0-			21
*03	7274 X	3142	-0-	-4132	-0-	2988	2	154	9	Y	140	140	1	21

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 16		RRCID -> 174429		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9066 - 9086				
10	248 N	76	-0-	-172	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1	9
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1	9
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-			9
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	1	9
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			9
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			9

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 15		RRCID -> 175840		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 8769 - 9352				
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3	3	1	2
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1	2
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			2
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3	3	1	2
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			2
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3	3	1	2

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 18		RRCID -> 177871		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9311 - 9478				
10	1209 N	794	-0-	-415	-0-	785	2	9	9	Y	8	8	1	12
11	1380 N	615	-0-	-765	-0-	607	2	8	9	Y	7	7	1	12
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-			12
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	890	2	7	9	Y	6	6	1	12
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			12
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	914	2	47	9	Y	43	43	1	12

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 17		RRCID -> 183605		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8914 - 9600				
10	310 N	121	-0-	-189	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1	17
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1	17
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-			17
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1	17
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			17
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1	17

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 19		RRCID -> 184068		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9253 - 9313				
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	267	2	3	9	Y	3	3	1	4
11	270 N	160	-0-	-110	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1	4
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			4
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2	2	1	4
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			4
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	279	2	14	9	Y	13	13	1	4

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652											
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	667	2	8	9	Y	5
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	346	2	4	9	Y	5
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	5
01	620 N	491	-0-	-129	-0-	488	2	3	9	Y	5
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	5
03	620 N	394	-0-	-226	-0-	387	2	7	9	Y	5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656											
BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652											
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806											
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	5
11	1710 N	670	-0-	-1040	-0-	662	2	8	9	N	5
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	5
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	113	2	1	9	N	5
02	616 N	403	-0-	-213	-0-	403	2			N	5
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	5

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061											
*04	210 N	198	-0-	-12 B	-23934	55	1	143	2	N	-0-
*05	186 N	204	-0-	18 B	-23916	57	1	147	2	N	-0-
*06	180 N	199	-0-	19 B	-23897	58	1	141	2	N	-0-
*07	217 N	144	-0-	-73 B	-23897	144	2			N	-0-
*08	217 N	134	-0-	-83 B	-23897	134	2			N	-0-
*09	210 N	132	-0-	-78 B	-23897	132	2			N	-0-
*10	155 N	144	-0-	-11 B	-23897	144	2			N	-0-
*11	120 N	137	-0-	17 B	-23880	137	2			N	-0-
*12	124 N	144	-0-	20 B	-23860	144	2			N	-0-
*01	155 N	138	-0-	-17 B	-23860	138	2			N	-0-
*02	140 N	118	-0-	-22 B	-23860	118	2			N	-0-
03	155 N	131	-0-	-24 B	-23860	131	2			N	-0-

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	714	-0-	-371 B	-53394	86 1	622 2	N	5			11
11	360 N	579	-0-	219 B	-53175	6 9	518 2	N	-0-			11
12	124 N	1016	-0-	892 B	-52283	112 1	896 2	N	7			18
01	713 N	1114	-0-	401 B	-51882	8 9	983 2	N	7	11 1		14
02	532 N	1075	-0-	543 B	-51339	128 1	943 2	N	4	11 1		7
03	1023 N	1186	-0-	163 B	-51176	4 9	1031 2	N	6			13
						148 1						
						7 9						

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12 1	327 3	N	-0-			28
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	10 1	311 3	N	-0-			28
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12 1	374 3	N	-0-			28
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	9 1	295 3	N	-0-			28
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	8 1	242 3	N	-0-			28
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	11 1	326 3	N	-0-			28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

10	899 N	880	-0-	-19	-0-	31 1	849 3	N	-0-			9
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	31 1	960 3	N	-0-			9
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	41 1	1274 3	N	-0-			9
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	33 1	1046 3	N	-0-			9
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	33 1	1000 3	N	-0-			9
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	28 1	831 3	N	-0-			9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZ (8100)		//CONT.// 54194 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214259		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUBBERD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 210522		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 6	-0-

LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUBBERD "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211342		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566			
*04	107	N	107	-0-	-0-	30	1	77	2	N	-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	152	1	372	2	N	-0-
*07	124	N	54	-0-	-70	54	2			N	-0-
*08	155	N	49	-0-	-106	49	2			N	-0-
*09	180	N	33	-0-	-147	33	2			N	-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	116	2			N	-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	48	2			N	-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	42	2			N	-0-
*01	124	N	79	-0-	-45	79	2			N	-0-
*02	56	N	41	-0-	-15	41	2			N	-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	76	2			N	-0-

HUBBERD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 212827		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710			
*08	1430	X	1430	-0-	-0-	1393	2	37	9	N	34
*09	1580	X	1580	-0-	-0-	1580	2			N	-0-
*10	1735	X	1735	-0-	-0-	1735	2			N	-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	1861	2			N	-0-
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	1777	2			N	-0-
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	1710	2			N	-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	1172	2			N	-0-
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	1515	2			N	-0-

LIZ (8840)		54194 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 215850		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIZ (9200) COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD			54194 600 169313			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
WELL #:			2			RRCID -> 149470			COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	651 N	343	-0-	-308	-0-	12	1	331	3	N	-0-						5
11	630 N	419	-0-	-211	-0-	13	1	406	3	N	-0-						5
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	675	3	N	-0-						5
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	603	3	N	-0-						5
						10	4										
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	19	1	610	3	N	-0-						5
03	651 N	544	-0-	-107	-0-	17	1	527	3	N	-0-						5

HUBBERD			WELL #:			4			RRCID -> 149895			COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237		
10	2077 X	1270	-0-	-807	-0-	45	1	1225	3	N	-0-						41
11	1830 X	1503	-0-	-327	-0-	47	1	1456	3	N	-0-						41
12	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	62	1	1922	3	N	-0-						41
01	1922 X	1910	-0-	-12	-0-	59	1	1851	3	N	-0-						41
02	1736 X	1375	-0-	-361	-0-	44	1	1331	3	N	-0-						41
03	1984 X	1631	-0-	-353	-0-	53	1	1578	3	N	-0-						41

HUBBERD			WELL #:			3			RRCID -> 149907			COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128		
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	32	1	879	3	N	10						78
						11	9										
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	51	1	1568	3	N	-0-						78
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	3	N	4						82
						4	9										
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1249	3	N	25						107
						28	9										
02	1120 N	1010	-0-	-110	-0-	32	1	968	3	N	9						116
						10	9										
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	34	1	1015	3	N	2						118
						2	9										

HUBBERD			WELL #:			5			RRCID -> 150071			COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HUBBERD			WELL #:			8			RRCID -> 150833			COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	N	-0-						-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	3	N	-0-						-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	N	14						14
						15	9										
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	N	-0-						14
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	N	-0-						14
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	3	N	-0-						14

HUBBERD			WELL #:			6			RRCID -> 151297			COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904		
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	N	-0-						39
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-						39
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-						39
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-						39
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	N	-0-						39
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	N	-0-						39

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		12	RRCID ->	152213	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9295 - 10173		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		13	RRCID ->	152583	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8696 - 8812		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		15 T	RRCID ->	153746	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8758 - 9336		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		11	RRCID ->	154061	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8200 - 9024		
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	N	-0-			13
						1	4							
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	3	N	-0-			13
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	700	3	N	-0-			13
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	14	1	452	3	N	-0-			13
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	13	1	407	3	N	-0-			13
03	651 N	274	-0-	-377	-0-	9	1	265	3	N	-0-			13

HUBBERD		WELL #:		14	RRCID ->	154103	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9409 - 9494		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #:		55	RRCID ->	191700	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	8402 - 8486		
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	3	N	-0-			51
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	48	1	1499	3	N	-0-			51
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	62	1	1939	3	N	-0-			51
01	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	31	1	998	3	N	-0-			51
02	1456 N	1293	-0-	-163	-0-	40	1	1253	3	N	-0-			51
03	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	62	1	1830	3	N	-0-			51

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7026 - 9456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2139 N	1702	-0-	-437	-0-	60	1 1642 3	N	-0-		36
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	73	1 2270 3	N	-0-		36
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	67	1 2078 3	N	-0-		36
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	54	1 1717 3	N	3		39
						3	9				
02	2184 N	1951	-0-	-233	-0-	63	1 1880 3	N	7		46
						8	9				
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	69	1 2080 3	N	-0-		46

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8536 - 8638	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9322 - 9616	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8606 - 9600	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1 128 3	N	-0-		57
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		57
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	15	1 478 3	N	-0-		57
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14	1 460 3	N	-0-		57
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	12	1 375 3	N	-0-		57
03	496 N	279	-0-	-217	-0-	9	1 270 3	N	-0-		57

HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8958 - 8978	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8456 - 9025	
10	2015 N	1354	-0-	-661	-0-	48	1 1306 3	N	-0-		95
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	73	1 2240 3	N	-0-		95
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	71	1 2199 3	N	-0-		95
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	60	1 1900 3	N	-0-		95
02	2072 N	1874	-0-	-198	-0-	61	1 1813 3	N	-0-		95
03	2263 N	1960	-0-	-303	-0-	64	1 1896 3	N	-0-		95

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8138 - 8964
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	70	1	1917	3	N	-0-	51
11	2520 N	1871	-0-	-649	-0-	58	1	1813	3	N	-0-	51
12	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	90	1	2787	3	N	-0-	51
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	69	1	2183	3	N	-0-	51
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1810	3	N	-0-	51
03	2635 N	1438	-0-	-1197	-0-	44	1	1348	3	N	42	93
						46	9					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 15	RRCID ->	135275	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8257 - 8356
10	1953 N	1266	-0-	-687	-0-	101	1	1165	2	Y	-0-	6
11	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	112	1	1572	2	Y	-0-	6
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	165	1	2001	2	Y	-0-	6
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	156	1	1879	2	Y	-0-	6
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	130	1	1581	2	Y	-0-	6
03	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	157	1	1659	2	Y	-0-	6
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 17	RRCID ->	146527	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8662 - 8940
10	10230 X	6619	-0-	-3611	-0-	527	1	6092	2	Y	-0-	40
11	9870 X	8687	-0-	-1183	-0-	576	1	8111	2	Y	-0-	40
12	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	802	1	9741	2	Y	-0-	40
01	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	779	1	9367	2	Y	-0-	40
02	9100 X	9028	-0-	-72	-0-	684	1	8344	2	Y	-0-	40
03	10447 X	9654	-0-	-793	-0-	833	1	8821	2	Y	-0-	40
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 19	RRCID ->	153505	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8636 - 8756
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	Y	3	7
						3	9					
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	130	1	1100	2	Y	-0-	7
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	150	1	1205	2	Y	3	10
						3	9					
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	145	1	1154	2	Y	4	6 1 8
						4	9					
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	152	1	1119	2	Y	2	6 1 4
						2	9					
*03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	173	1	1204	2	Y	3	7
						3	9					
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 20	RRCID ->	153506	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7982 - 8040
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	Y	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	Y	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	Y	1	1
						1	9					
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	-0-	1 1 -0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	Y	1	1 -0-
						1	9					1
HUBBERD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	153621	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8990 - 9034
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1178 N	763	-0-	-415	-0-	61 1	702 2	Y	-0-		5
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	82 1	1148 2	Y	-0-		5
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	93 1	1130 2	Y	-0-		5
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	87 1	1048 2	Y	-0-		5
02	1092 N	994	-0-	-98	-0-	75 1	919 2	Y	-0-		5
03	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	101 1	1070 2	Y	-0-		5

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294		
10	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	124 1	1429 2	Y	-0-		3
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	147 1	2074 2	Y	-0-		3
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	177 1	2146 2	Y	-0-		3
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	160 1	1921 2	Y	-0-		3
02	2072 N	1750	-0-	-322	-0-	133 1	1617 2	Y	-0-		3
03	2325 N	1924	-0-	-401	-0-	166 1	1758 2	Y	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342		
10	3534 X	1351	-0-	-2183	-0-	165 1	1186 2	Y	-0-		-0-
11	3420 X	1728	-0-	-1692	-0-	183 1	1545 2	Y	-0-		-0-
12	3224 X	2164	-0-	-1060	-0-	240 1	1924 2	Y	-0-		-0-
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	303 1	2416 2	Y	-0-		-0-
02	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	304 1	2237 2	Y	-0-		-0-
03	2170 X	1921	-0-	-249	-0-	241 1	1680 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361		
10	9517 X	6628	-0-	-2889	-0-	804 1	5800 2	Y	22		32
						24 9					
11	9210 X	7684	-0-	-1526	-0-	813 1	6871 2	Y	-0-		32
12	9517 X	9203	-0-	-314	-0-	1016 1	8154 2	Y	30		62
						33 9					
01	9362 X	9019	-0-	-343	-0-	1000 1	7980 2	Y	35	52 1	45
						39 9					
02	8456 X	7644	-0-	-812	-0-	911 1	6711 2	Y	20	52 1	13
						22 9					
03	9207 X	8428	-0-	-779	-0-	1054 1	7345 2	Y	26		39
						29 9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573		
10	3038 X	1801	-0-	-1237	-0-	144 1	1657 2	N	-0-		17
11	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	177 1	2484 2	N	-0-		17
12	2697 X	2616	-0-	-81	-0-	199 1	2417 2	N	-0-		17
01	2697 X	2393	-0-	-304	-0-	184 1	2209 2	N	-0-		17
02	2492 X	1911	-0-	-581	-0-	145 1	1766 2	N	-0-		17
03	2759 X	2329	-0-	-430	-0-	201 1	2128 2	N	-0-		17

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549		
10	3844 X	2671	-0-	-1173	-0-	213 1	2458 2	Y	-0-		16
11	3720 X	2571	-0-	-1149	-0-	171 1	2400 2	Y	-0-		16
12	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	274 1	3331 2	Y	-0-		16
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	325 1	3907 2	Y	-0-		16
02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	271 1	3310 2	Y	-0-		16
03	3596 X	3490	-0-	-106	-0-	301 1	3189 2	Y	-0-		16

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: B 18		RRCID -> 183083	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8376	PERF. 8097	- 8117	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	395	-0-	-132	-0-	48 1	346 2	Y	1		7
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	51 1	427 2	Y	-0-		7
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	60 1	483 2	Y	2		9
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	59 1	471 2	Y	2	3 1	8
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	47 1	348 2	Y	1	3 1	6
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	71 1	497 2	Y	2		8

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183	COMPL. DATE 06/02/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8530	- 8582			
10	434 N	286	-0-	-148	-0-	35 1	250 2	Y	1		1
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	55 1	467 2	Y	-0-		1
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	59 1	477 2	Y	1		2
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42 1	338 2	Y	2	2 1	2
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	37 1	271 2	Y	1	2 1	1
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	52 1	365 2	Y	1		2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8535	- 8586			
10	279 N	114	-0-	-165	-0-	9 1	105 2	Y	-0-		2
11	300 N	94	-0-	-206	-0-	6 1	88 2	Y	-0-		2
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	19 1	235 2	Y	-0-		2
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	211 2	Y	-0-		2
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	Y	-0-		2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		2

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8589	- 8599			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 41		RRCID -> 222956	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 8964	PERF. 8556	- 8566			
10	5456 X	3617	-0-	-1839	-0-	288 1	3329 2	N	-0-		29
11	5280 X	5091	-0-	-189	-0-	338 1	4753 2	N	-0-		29
12	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	425 1	5159 2	N	-0-		29
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	438 1	5270 2	N	-0-		29
02	4788 X	4779	-0-	-9	-0-	362 1	4417 2	N	-0-		29
03	5580 X	5251	-0-	-329	-0-	453 1	4798 2	N	-0-		29

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	1631	-0-	-756	-0-	197	1	1419	2	N	14			27
11	2430 N	1704	-0-	-726	-0-	15	9	1524	2	N	-0-			27
12	2418 N	2127	-0-	-291	-0-	180	1	1873	2	N	19			46
01	1643 N	579	-0-	-1064	-0-	21	9	493	2	N	22	32	1	36
02	1596 N	278	-0-	-1318	-0-	62	1	233	2	N	12	32	1	16
03	2139 N	348	-0-	-1791	-0-	24	9	288	2	N	17			33
						41	1							
						19	9							

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

10	3131 X	1943	-0-	-1188	-0-	235	1	1696	2	N	11			12
11	3030 X	1498	-0-	-1532	-0-	12	9	1339	2	N	-0-			12
12	3131 X	2870	-0-	-261	-0-	159	1	2537	2	N	15			27
01	2976 X	2925	-0-	-51	-0-	316	1	2582	2	N	17	24	1	20
02	2660 X	2646	-0-	-14	-0-	17	9	2321	2	N	9	24	1	5
03	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	315	1	2464	2	N	13			18
						10	9							
						353	1							
						14	9							

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178
 MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

10	1085 N	761	-0-	-324	-0-	215	1	518	2	N	25			25
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-	28	9	743	2	N	32	24	1	33
12	1085 N	673	-0-	-412	-0-	208	1	425	2	N	30	49	1	14
01	775 N	534	-0-	-241	-0-	35	9	273	2	N	42			56
02	924 N	453	-0-	-471	-0-	215	1	223	2	N	33	48	1	41
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	46	9	333	2	N	29	49	1	21
						194	1							
						36	9							
						215	1							
						32	9							

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178
 MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

10	279 N	150	-0-	-129	-0-	43	1	103	2	N	4			4
11	330 N	197	-0-	-133	-0-	4	9	148	2	N	6	4	1	6
12	279 N	134	-0-	-145	-0-	42	1	85	2	N	5	9	1	2
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	7	9	54	2	N	7			9
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	43	1	45	2	N	6	9	1	6
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	39	1	66	2	N	5	9	1	2
						7	9							
						43	1							
						6	9							

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		14	RRCID ->	213684	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11799
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	62 1	624 3	Y	-0-			13
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	60 1	507 3	Y	-0-			13
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	62 1	707 3	Y	-0-			13
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62 1	617 3	Y	-0-			13
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28 1	435 3	Y	1			14
						1 9						
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	62 1	623 3	Y	-0-			14

LOMA BLANCA (FRIO 7300)				54492 284	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
BROOKS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267336	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	7290 - 7292
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9000)				54492 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
TRAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030457	COMPL. DATE	01/04/1963	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	N/A
10	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75	164	75 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	73	-0-	73	237	73 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	237			Y	-0-			-0-
02	237 N	-0-	-0-	-237	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS		WELL #:		1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	N/A
10	DLQ G-10	4017	-0-	4017	4017	4017 3		Y	-0-			41
11	DLQ G-10	3418	-0-	3418	7435	3418 3		Y	-0-			41
12	DLQ G-10	3400	-0-	3400	10835	3400 3		Y	-0-			41
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10835			Y	-0-			41
02	10835 X	-0-	-0-	-10835	-0-			Y	-0-			41
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
BROOKS - HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	8968 - 9172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9400)				54492 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
TRAD, HANNA		WELL #:		2	RRCID ->	197105	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9525 - 9570
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)			54507 219			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC			701613													
STATE 214			WELL #: 1			RRCID -> 159064			COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215			WELL #: 1			RRCID -> 162909			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714				
10	7316 X	6095	-0-	-1221	-0-	6095	3			N	-0-					308
11	7080 X	6136	-0-	-944	-0-	6136	3			N	-0-					308
12	7316 X	6393	-0-	-923	-0-	6393	3			N	-0-					308
01	7316 X	6052	-0-	-1264	-0-	6052	3			N	-0-					308
02	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					308
03	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-	-0-				N	NO RPT					308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)			54509 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC			701613													
EXXON STATE			WELL #: 3			RRCID -> 198019			COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE			WELL #: 4			RRCID -> 200643			COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

WELDER GU 217			WELL #: 1 C			RRCID -> 213015			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71			WELL #: 2			RRCID -> 271240			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12652					N	NO RPT					194

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
EXXON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF. 9268 - 9278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)				54509 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
WELDER GU 217		WELL #:		1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10409	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)				54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC				238722								
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11585 - 11682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2		N	-0-		-0-
11	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-		-0-
12	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-		-0-
01	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2		N	-0-		-0-
02	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2		N	-0-		-0-
*03	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2		N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	14626	PERF.11770 - 12610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060	PERF.11730 - 11774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		-0-
11	960 N	780	-0-	-180	-0-	780	2		N	-0-		-0-
12	1054 N	765	-0-	-289	-0-	765	2		N	-0-		-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		-0-
02	728 N	674	-0-	-54	-0-	674	2		N	-0-		-0-
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		-0-

LOMA VIEJA		WELL #:		4	RRCID ->	147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12406 - 14564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722														
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892														
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-		-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312														
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858														
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330														
10	372	N	86	-0-	-286	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		//CONT.//		612858							
VELA ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 184035	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 15363	PERF.12241	- 12263		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		403 N	258	-0-	-145	-0-	258 2		N	-0-	20
11		390 N	206	-0-	-184	-0-	206 2		N	-0-	20
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	20
01		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-	20
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-	20
*03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-	20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)				54543 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC				945921							
LEHMAN		WELL #:		A 7	RRCID -> 230547	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 7916	- 7921		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
HORNE		WELL #:		1	RRCID -> 254089	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4206	- 4210		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGHORN				54756 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.				518552							
MILLER FEE		WELL #:			RRCID -> 183146	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL DEPTH 5826	PERF. 4578	- 4586		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019											

LONGHORN, MIDDLE (5800)				54760 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.				518552							
MILLER, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 068658	COMPL. DATE 03/11/1976	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5802	- 5812		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
 M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			191
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			191
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			191

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

10	496 N	442	-0-	-54	B	-0-	80 1	343 2	Y	17		627
							19 9					
11	480 N	463	-0-	-17	B	-0-	79 1	351 2	Y	30		657
							33 9					
12	496 N	431	-0-	-65	B	-0-	71 1	329 2	Y	28		685
							31 9					
01	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	64 1	329 2	Y	40		725
							44 9					
*02	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	65 1	328 2	Y	38		763
							42 9					
03	434 N	417	-0-	-17	B	-0-	57 1	306 2	Y	49	192 1	620
							54 9					

LOPENO (CONSOLIDATED)			54866 005 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599								
PALMYRA			WELL #:	3	RRCID ->	170339	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7885 - 7902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC			061750								
ESPERANZA			WELL #:	4	RRCID ->	179848	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 7612
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	62
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	62
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	62
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	62
02		224 N	86	-0-	-138	-0-	86	3	N	-0-	62
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	62

ESPERANZA			WELL #:	1	RRCID ->	181315	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7705
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	2
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	2
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	2
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	2
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	2
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	2

BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685								
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON			WELL #:	1	RRCID ->	184854	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11650 - 11685
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA, J.			WELL #:	1	RRCID ->	246911	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7824 - 9272
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WORLEY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	235722	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8040 - 8456
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WORLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236754	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8250 - 8516			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	238108	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9910 - 10614
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	670	1	1729	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3103	-0-	103	103	1370	1	1733	2	N	-0-	-0-
12	2618 N	2515	-0-	-103	-0-	810	1	1705	2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2270	-0-	-117	-0-	1170	1	1100	2	N	-0-	-0-
02	2772 X	2530	-0-	-242	-0-	1200	1	1330	2	N	-0-	-0-
*03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	1740	1	1604	2	N	-0-	-0-

FALCON		WELL #:		1	RRCID ->	273219	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12878 - 12984
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		GUERRA, RAUL	WELL #:	1	RRCID ->	155182	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10538 - 11084
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	155715	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	9071 - 10022
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	N	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	41	1	227	2	N	-0-	-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	33	1	201	2	N	-0-	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	38	1	196	2	N	-0-	-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	41	1	210	2	N	-0-	-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	N	-0-	-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	156168	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11320 - 11335
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-	-0-
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	2	1	8	2	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	35 1	206 2	N	-0-		-0-
11		270 N	190	-0-	-80	-0-	29 1	161 2	N	-0-		-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	43 1	261 2	N	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	61 1	318 2	N	-0-		-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	58 1	300 2	N	-0-		-0-
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	64 1	318 2	N	-0-		-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF. 10514 - 12550												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	145 1	852 2	N	-0-		32
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	148 1	813 2	N	-0-		32
12		1054 N	992	-0-	-62	-0-	141 1	851 2	N	-0-		32
01		992 N	873	-0-	-119	-0-	141 1	732 2	N	-0-		32
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	153 1	786 2	N	-0-		32
*03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	178 1	890 2	N	-0-		32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	125 1	735 2	N	-0-		71
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	102 1	558 2	N	-0-		71
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	107 1	642 2	N	-0-		71
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	124 1	644 2	N	-0-		71
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	89 1	458 2	N	-0-		71
*03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	122 1	609 2	N	-0-		71

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11354 - 11903												
10		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	387 1	2278 2	N	-0-		-0-
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	399 1	2188 2	N	-0-		-0-
12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	265 1	1592 2	N	-0-		-0-
01		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	242 1	1260 2	N	-0-		-0-
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	293 1	1506 2	N	-0-		-0-
*03		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	331 1	1654 2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	151	1	887	2	N	-0-	8
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	154	1	845	2	N	-0-	8
12		1116 N	996	-0-	-120	-0-	142	1	854	2	N	-0-	8
01		1023 N	836	-0-	-187	-0-	135	1	701	2	N	-0-	8
02		924 N	835	-0-	-89	-0-	136	1	699	2	N	-0-	8
03		992 N	880	-0-	-112	-0-	147	1	733	2	N	-0-	8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806													
10		2418 X	2045	-0-	-373	-0-	297	1	1748	2	N	-0-	109
11		2340 X	1970	-0-	-370	-0-	304	1	1666	2	N	-0-	109
12		2232 X	1677	-0-	-555	-0-	239	1	1438	2	N	-0-	109
01		2170 X	1867	-0-	-303	-0-	301	1	1566	2	N	-0-	109
02		1960 X	1711	-0-	-249	-0-	278	1	1433	2	N	-0-	109
*03		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	359	1	1793	2	N	-0-	109

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030													
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	268	1	1576	2	N	-0-	37
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	315	1	1728	2	N	-0-	37
12		2108 N	1783	-0-	-325	-0-	254	1	1529	2	N	-0-	37
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	299	1	1553	2	N	-0-	37
02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	349	1	1798	2	N	-0-	37
*03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	348	1	1736	2	N	-0-	37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859													
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	160	1	941	2	N	-0-	35
11		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	159	1	874	2	N	-0-	35
12		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	143	1	859	2	N	-0-	35
01		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	165	1	860	2	N	-0-	35
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	156	1	806	2	N	-0-	35
*03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	175	1	873	2	N	-0-	35

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	162	1	952	2	N	60
11		1140 N	1042	-0-	-98	-0-	161	1	881	2	N	60
12		1116 N	987	-0-	-129	-0-	141	1	846	2	N	60
01		1116 N	922	-0-	-194	-0-	149	1	773	2	N	60
02		980 N	807	-0-	-173	-0-	128	1	659	2	N	78
							20	9				
*03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	169	1	844	2	N	78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	68

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.// 857512														
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 4		RRCID -> 235282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC		882605														
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 1 L		RRCID -> 011537		COMPL. DATE 01/28/1959		TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1		RRCID -> 011540		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A								
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982								
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090								
10	1581 N	1253	-0-	-328	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1305	-0-	-225	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210								
10	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244		PERF. 8381 - 9854	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	328	-0-	-137	-0-	328 2	N	-0-			-0-
11	420 N	265	-0-	-155	-0-	265 2	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229		PERF. 9614 - 10334	
10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	931 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	937 2	N	-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773		PERF. 7950 - 9352	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251		PERF. 9166 - 10942	
10	2821 X	1789	-0-	-1032	-0-	1789 2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1693	-0-	-1037	-0-	1693 2	N	-0-			-0-
12	2821 X	1799	-0-	-1022	-0-	1799 2	N	-0-			-0-
01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-			-0-
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 9127 - 9136	
10	14B2 EXT	780	-0-	780	780	780 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	400	-0-	400	1180	400 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	355	-0-	355	1535	355 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	389	-0-	389	1924	389 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	206	-0-	206	2130	206 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2130		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8762 - 8952	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10944 - 10960	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
10	2387 N	1218	-0-	-1169	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1001	-0-	-1159	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208								
10	1798 N	1549	-0-	-249	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225								
10	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605								
FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3999 X	3394	-0-	-605	-0-	3394 2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3602	-0-	-298	-0-	3602 2	N	-0-		-0-
12	3999 X	3751	-0-	-248	-0-	3751 2	N	-0-		-0-
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2	N	-0-		-0-
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492		
10	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472		
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2	N	-0-		-0-
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2	N	-0-		-0-
12	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2	N	-0-		-0-
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-		-0-
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520		
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-		-0-
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2	N	-0-		-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
01	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	N	-0-		-0-
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874		
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	687 2	N	-0-		-0-
11	750 N	692	-0-	-58	-0-	692 2	N	-0-		-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446		
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 2	N	-0-		-0-
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582 2	N	-0-		-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	515					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	194	-0-	194	709	194	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	156	-0-	156	865	156	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	146	-0-	146	1011	146	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	107	-0-	107	1118	107	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1118					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180								
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733								
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711								
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605												
GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-	-0-
11	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-	-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914												
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-	-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467												
10	4526 X	3957	-0-	-569	-0-	3957	2			N	-0-	-0-
11	4560 X	3818	-0-	-742	-0-	3818	2			N	-0-	-0-
12	4247 X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2			N	-0-	-0-
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-	-0-
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200												
10	3813 X	3379	-0-	-434	-0-	3379	2			N	-0-	-0-
11	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	3361	2			N	-0-	-0-
12	3875 X	3414	-0-	-461	-0-	3414	2			N	-0-	-0-
01	3875 X	3180	-0-	-695	-0-	3180	2			N	-0-	-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272												
10	2883 X	2492	-0-	-391	-0-	2492	2			N	-0-	-0-
11	2790 X	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			N	-0-	-0-
12	2883 X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-	-0-
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	-0-
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316								
10	2294 N	2104	-0-	-190	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	2022	-0-	-258	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432								
10	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008								
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896								
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO MUNOZ		WELL #: 6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450								
10	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552								
10	4898 X	4029	-0-	-869	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	3872	-0-	-1438	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	4037	-0-	-1450	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	3276	-0-	-2211	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532								
10	2387 N	2041	-0-	-346	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2211	-0-	-159	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280								
10	5797 X	5342	-0-	-455	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	4228	-0-	-302	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	2810	-0-	-1220	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-			-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430				
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350				
10	3720 X	1843	-0-	-1877	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	1988	-0-	-1612	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	1680	-0-	-2040	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380				
10	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2	N	-0-			-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985				
10	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
 RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	312 2		N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512

10	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2		N	-0-			-0-
11	630 N	539	-0-	-91	-0-	539 2		N	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID -> 198103		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 199383		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252								
10	2604 X	2255	-0-	-349	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	2483	-0-	-37	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680								
10	2077 X	1331	-0-	-746	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1920 X	1424	-0-	-496	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1891 X	335	-0-	-1556	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334								
10	2325 X	690	-0-	-1635	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	960 X	651	-0-	-309	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605							
RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		7	RRCID ->	214032	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10804 - 11430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAMOS, FELIX		WELL #:		5	RRCID ->	219772	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 9292 - 9888
10	4061 X	2888	-0-	-1173	-0-	2888	2		N	-0-	-0-
11	3930 X	3439	-0-	-491	-0-	3439	2		N	-0-	-0-
12	4061 X	3537	-0-	-524	-0-	3537	2		N	-0-	-0-
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-	-0-
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #:		8	RRCID ->	220127	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9835 - 11502
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2		N	-0-	96
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	96
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	96
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	96
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		9	RRCID ->	222577	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 8942 - 9347
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		18	RRCID ->	222928	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 5278 - 8300
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		6	RRCID ->	222933	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11516 - 11532
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		10	RRCID ->	242203	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10296 - 10774
10	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2		N	-0-	-0-
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-	-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-	-0-
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-	-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605							
GUERRA, AVELINO		WELL #:		7A	RRCID ->	245801	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10254 - 10676
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-
11		480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2	N	-0-	-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		2800 N	28487	-0-	25687	25687	28487	2	N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25687		N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		12	RRCID ->	247396	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11269	PERF. 9324 - 9601
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10202 - 10270
10	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	1532	2	N	-0-	-0-
11	1920	N	1359	-0-	-561	-0-	1359	2	N	-0-	-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-	-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11070 - 11380
10	5022	X	4471	-0-	-551	-0-	4471	2	N	-0-	-0-
11	5040	X	4647	-0-	-393	-0-	4647	2	N	-0-	-0-
12	5208	X	3515	-0-	-1693	-0-	3515	2	N	-0-	-0-
01	5208	X	2620	-0-	-2588	-0-	2620	2	N	-0-	-0-
02	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		5	RRCID ->	196032	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)		WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2230 - 2374
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEÑO (REKLA B)			54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
ALEXANDER			WELL #:	3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4471 - 4494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLARS			WELL #:	1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	4908 - 4919			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, M			WELL #:	01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	4326 - 4406			
10	37572 X	37451	-0-	-121	-0-	37451	2			N	-0-				-0-
11	35880 X	35311	-0-	-569	-0-	35311	2			N	-0-				-0-
12	36177 X	18376	-0-	-17801	-0-	18376	2			N	-0-				-0-
01	37448 X	29310	-0-	-8138	-0-	29310	2			N	-0-				-0-
02	33824 X	29284	-0-	-4540	-0-	29284	2			N	-0-				-0-
03	37448 X	32615	-0-	-4833	-0-	32615	2			N	-0-				-0-

THREE C EXPLORATION, LLC			857512												
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)			WELL #:	B 1	RRCID ->	244176	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4508 - 4520			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

VANTAGE OPERATING II, LLC			882605												
RAMIREZ, MANUEL RAMOS			WELL #:	2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	4907 - 4911			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, JOSEFA			WELL #:	1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	N/A			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-				-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605										
VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 4582 - 4596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	2648	-0-	-638	-0-	2648	2			N	-0-			47
11	3660 X	2860	-0-	-800	-0-	2860	2			N	-0-			47
12	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	2858	2			N	-0-			47
01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			47
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			47
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

GUERRA, RAUL		WELL #:		8	RRCID ->	193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 4728 - 4736			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		1	RRCID ->	196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 4626 - 4630			
10	14B2 EXT	146	-0-	146	166	146	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	125	-0-	125	291	125	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	166	-0-	166	457	166	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	214	-0-	214	671	214	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	172	-0-	172	843	162	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	843					Y	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742			
10	899 N	538	-0-	-361	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
11	810 N	626	-0-	-184	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	642	2	40	9	Y	36	36	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4712 - 4721			
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4722 - 4730			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

10	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	646	1	6920	2	N	-0-	-0-
11	6630 X	6362	-0-	-268	-0-	598	1	5764	2	N	-0-	-0-
12	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	713	1	8569	2	N	-0-	-0-
01	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	644	1	7179	2	N	-0-	-0-
02	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	506	1	6952	2	N	-0-	-0-
*03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	660	1	6298	2	N	5	5 8

6 9

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		//CONT.//		54869 655	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC				238745								
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8411 - 8448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT		-0-

GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8311 - 8342
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)				54869 672	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
MORGENSTERN		WELL #:		5	RRCID ->	251240	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10714 - 10752
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

LOPENO, NE. (8850)				54869 692	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:		4	RRCID ->	155355	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8638 - 8890
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, NORTH (COLE)				54885 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL	
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE				216741								
DCRC SECTION 194		WELL #:		3	RRCID ->	277956	COMPL. DATE	07/18/2015	TOTAL DEPTH	2212	PERF.	1227 - 1229
10	1008		261	-0-	-747	-0-	261	1	N	-0-		-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-		-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-		-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-		-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-		-0-
03	0	W	261	-0-	261	261	261	1	N	-0-		-0-

LOPEZ, NW (WILCOX)		54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128							
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #:	1	RRCID ->	101202	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 8834 - 8859
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021									

LOPEZ, NW (1470 JACKSON)		54887 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128							
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY		WELL #:	2	RRCID ->	105236	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 1470 - 1474
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926							
GRUY		WELL #:	1	RRCID ->	223011	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 8127 - 8293
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-

GRUY		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GRUY		WELL #:	2	RRCID ->	223085	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8881 PERF. 8108 - 8480			
10	2337	X	2337	-0-	-0-	B	-0-	295 1	2042 2	Y	-0-	166
11	1661	X	1661	-0-	-0-	B	-0-	295 1	1366 2	Y	-0-	166
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	B	-0-			Y	-0-	166
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	B	-0-			Y	-0-	166
02	2324	X	35	-0-	-2289	B	-0-	35 2		Y	-0-	9
03	2325	X	1631	-0-	-694	B	-0-	1631 2		Y	-0-	9

GRUY		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GRUY		WELL #:	4	RRCID ->	226975	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 7973 - 8607			
10	1023	N	842	-0-	-181	B	-0-	260 1	582 2	Y	-0-	-0-
11	900	N	650	-0-	-250	B	-0-	260 1	390 2	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	616	N	10	-0-	-606	B	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 2		Y	-0-	-0-

GRUY		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GRUY		WELL #:	6	RRCID ->	226976	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 8185 - 8347			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
 FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

10		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

10		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241																	
10		1758 N	1758	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1637	2	Y	1				82
								1	9								
11		1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1114	2	Y	10				92
								11	9								
12		1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1175	2	Y	81				173
								89	9								
01		1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1295	2	Y	21				194
								23	9								
02		1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	82	1	949	2	Y	1	168	1		27
								1	9								
03		868 N	744	-0-	-124	B	-0-	70	1	674	2	Y	-0-				27

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208																	
10		0 N	130	-0-	130	B	-610709	13	1	115	2	Y	2	3	1		-0-
								2	9								
11		180 N	194	-0-	14	B	-610695	19	1	171	2	Y	4	3	1		1
								4	9								
12		93 N	122	-0-	29	B	-610666	9	1	111	2	Y	2	2	1		1
								2	9								
01		124 N	82	-0-	-42	B	-610666	8	1	73	2	Y	1	2	1		-0-
								1	9								
02		168 N	64	-0-	-104	B	-610666	5	1	57	2	Y	2	1	1		1
								2	9								
03		124 N	157	-0-	33	B	-610633	16	1	140	2	Y	1	2	1		-0-
								1	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290																	
10		0 N	461	-0-	461	B	-365874	45	1	406	2	Y	9	11	1		4
								10	9								
11		330 N	364	-0-	34	B	-365840	36	1	322	2	Y	5	5	1		4
								6	9								
12		341 N	280	-0-	-61	B	-365840	20	1	254	2	Y	5	4	1		5
								6	9								
01		465 N	315	-0-	-150	B	-365840	29	1	280	2	Y	5	8	1		2
								6	9								
02		336 N	236	-0-	-100	B	-365840	18	1	214	2	Y	4	3	1		3
								4	9								
03		279 N	347	-0-	68	B	-365772	36	1	307	2	Y	4	4	1		3
								4	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180																	
10		0 N	138	-0-	138	B	-308118	14	1	124	2	Y	-0-				-0-
11		120 N	97	-0-	-23	B	-308118	10	1	87	2	Y	-0-				-0-
12		93 N	80	-0-	-13	B	-308118	6	1	74	2	Y	-0-				-0-
01		124 N	148	-0-	24	B	-308094	14	1	134	2	Y	-0-				-0-
02		84 N	62	-0-	-22	B	-308094	5	1	57	2	Y	-0-				-0-
03		93 N	126	-0-	33	B	-308061	13	1	113	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

10	0 N	171	-0-	171 B	-661192	17 3	1	151	2	Y	3	4	1				1
11	180 N	127	-0-	-53 B	-661192	12 2	1	113	2	Y	2	2	1				1
12	155 N	123	-0-	-32 B	-661192	9 2	1	112	2	Y	2	2	1				1
01	186 N	199	-0-	13 B	-661179	18 4	1	177	2	Y	4	5	1				-0-
02	112 N	172	-0-	60 B	-661119	13 3	1	156	2	Y	3	2	1				1
03	124 N	104	-0-	-20 B	-661119	11 1	1	92	2	Y	1	1	1				1

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596																	
10	0 N	98	-0-	98 B	-614160	10 1	1	87	2	Y	1	2	1				16
11	60 N	83	-0-	23 B	-614137	8 1	1	74	2	Y	1	1	1				16
12	62 N	85	-0-	23 B	-614114	6 1	1	78	2	Y	1	1	1				16
01	93 N	293	-0-	200 B	-613914	27 7	1	259	2	Y	6	8	1				14
02	84 N	50	-0-	-34 B	-613914	4 1	1	45	2	Y	1	1	1				14
03	93 N	56	-0-	-37 B	-613914	6 1	1	49	2	Y	1	1	1				14

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520																	
10	0 N	1331	-0-	1331 B	-671835	130 28	1	1173	2	Y	25	32	1				23
11	1380 N	1266	-0-	-114 B	-671835	124 21	1	1121	2	Y	19	16	1				26
12	1426 N	1167	-0-	-259 B	-671835	84 19	1	1064	2	Y	17	16	1				27
01	1333 N	1123	-0-	-210 B	-671835	103 24	1	996	2	Y	22	30	1				19
02	1176 N	1039	-0-	-137 B	-671835	81 19	1	939	2	Y	17	14	1				22
03	1178 N	1247	-0-	69 B	-671766	129 17	1	1101	2	Y	15	15	1				22

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522																	
10	0 N	74	-0-	74 B	-781962	7 2	1	65	2	Y	2	2	1				13
11	150 N	91	-0-	-59 B	-781962	9 1	1	81	2	Y	1	1	1				13
12	93 N	93	-0-	-0- B	-781962	7 1	1	85	2	Y	1	1	1				13
01	62 N	87	-0-	25 B	-781937	8 1	1	78	2	Y	1	2	1				12
02	84 N	67	-0-	-17 B	-781937	5 2	1	60	2	Y	2	1	1				13
03	93 N	26	-0-	-67 B	-781937	3 1	1	23	2	Y	-0-						13

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	47	-0-	47 B	-523076	5	1	42	2	Y	-0-	1	1	18	
11	120 N	125	-0-	5 B	-523071	12	1	110	2	Y	3	2	1	19	
12	62 N	136	-0-	74 B	-522997	10	1	124	2	Y	2	2	1	19	
01	62 N	90	-0-	28 B	-522969	8	1	80	2	Y	2	7	1	14	
02	112 N	67	-0-	-45 B	-522969	5	1	61	2	Y	1	5	1	10	
03	124 N	175	-0-	51 B	-522918	18	1	155	2	Y	2	2	1	10	

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

10	0 N	38	-0-	38 B	-85776	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-85776	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-85776	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27 B	-85776	4	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24 B	-85776	4	2			Y	-0-			-0-
03	9 N	18	-0-	9 B	-85767	2	1	16	2	Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

10	0 N	492	-0-	492 B	-412458	48	1	433	2	Y	10	12	1	-0-
11	420 N	400	-0-	-20 B	-412458	39	1	354	2	Y	6	5	1	1
12	434 N	266	-0-	-168 B	-412458	19	1	243	2	Y	4	4	1	1
01	434 N	725	-0-	291 B	-412167	67	1	643	2	Y	14	15	1	-0-
02	364 N	775	-0-	411 B	-411756	60	1	701	2	Y	13	6	1	7
03	279 N	1005	-0-	726 B	-411030	104	1	889	2	Y	11	12	1	6

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DUVAL		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		17	RRCID -> 228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7848	-	8464
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		14	RRCID -> 229012	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7874	-	8148
10	3050 N	3050	-0-	-0-	B	-0-	298 1	2690 2	Y	56	73 1		9
11	2713 N	2713	-0-	-0-	B	-0-	266 1 62 9	2402 2	Y	41	35 1		15
12	2976 N	2976	-0-	-0-	B	-0-	214 1 45 9	2714 2	Y	44	42 1		17
01	2666 N	1948	-0-	-718	B	-0-	48 9 179 1	1727 2	Y	38	52 1		3
02	4263 X	4263	-0-	-0-	B	-0-	42 9 332 1	3852 2	Y	72	57 1		18
*03	4033 X	4033	-0-	-0-	B	-0-	79 9 416 1 52 9	3565 2	Y	47	49 1		16

GRUY, DAGMAR		WELL #:		15	RRCID -> 229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7952	-	8588
10	T. A.	20	-0-	20	B	-77705	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	11	-0-	11	B	-77694	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
12	0 X	81	-0-	81	B	-77613	6 1 1 9	74 2	Y	1	1 1		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-77613			Y	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	B	-77613			Y	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	B	-77613	7 1 1 9	62 2	Y	1	1 1		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		22	RRCID -> 230962	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7872	-	8464
10	3658 X	3945	-0-	287	B	-35853	385 1 80 9	3480 2	Y	73	94 1		39
11	3630 X	3905	-0-	275	B	-35578	383 1 64 9	3458 2	Y	58	50 1		47
12	3751 X	3532	-0-	-219	B	-35578	254 1 58 9	3220 2	Y	53	50 1		50
01	3751 X	3366	-0-	-385	B	-35578	309 1 73 9	2984 2	Y	66	96 1		20
02	3388 X	3026	-0-	-362	B	-35578	235 1 55 9	2736 2	Y	50	46 1		24
03	3751 X	3284	-0-	-467	B	-35578	339 1 42 9	2903 2	Y	38	40 1		22

GRUY, DAGMAR		WELL #:		23	RRCID -> 232682	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7878	-	8496
10	0 N	526	-0-	526	B	-262910	52 1	474 2	Y	-0-			3
11	1350 N	1251	-0-	-99	B	-262910	125 1	1126 2	Y	-0-			3
12	775 N	573	-0-	-202	B	-262910	42 1	531 2	Y	-0-			3
01	527 N	410	-0-	-117	B	-262910	38 1	372 2	Y	-0-			3
02	1176 N	62	-0-	-1114	B	-262910	5 1	57 2	Y	-0-			3
03	558 N	37	-0-	-521	B	-262910	4 1	33 2	Y	-0-			3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		24	RRCID ->	233196	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8055 - 8582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	33	1	299	2	Y	6	8 1	8
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	27	1	243	2	Y	5	4 1	9
12	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	25	1	315	2	Y	5	5 1	9
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	44	1	422	2	Y	9	13 1	5
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	45	1	521	2	Y	10	8 1	7
*03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	47	1	406	2	Y	6	6 1	7

GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID ->	233216	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7834 - 8440	
10	0 N	48	-0-	48 B	-541152	5	1	43	2	Y	-0-		4
11	630 N	9	-0-	-621 B	-541152	1	1	8	2	Y	-0-		4
12	465 N	23	-0-	-442 B	-541152	2	1	21	2	Y	-0-		4
01	62 N	13	-0-	-49 B	-541152	1	1	12	2	Y	-0-		4
02	9 N	41	-0-	32 B	-541120	3	1	38	2	Y	-0-		4
03	31 N	30	-0-	-1 B	-541120	3	1	27	2	Y	-0-		4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID ->	234646	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7908 - 8538	
10	0 N	14	-0-	14 B	-86085	1	1	13	2	Y	-0-		12
11	30 N	22	-0-	-8 B	-86085	2	1	20	2	Y	-0-		12
12	31 N	5	-0-	-26 B	-86085	5	2			Y	-0-		12
01	14 N	20	-0-	6 B	-86079	2	1	18	2	Y	-0-		12
02	28 N	3	-0-	-25 B	-86079	3	2			Y	-0-		12
03	5 N	19	-0-	14 B	-86065	2	1	17	2	Y	-0-		12

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7904 - 8490	
10	0 N	58	-0-	58 B	-8584	6	1	51	2	Y	1	1 1	1
11	30 N	48	-0-	18 B	-8566	5	1	42	2	Y	1	1 1	1
12	10 N	41	-0-	31 B	-8535	3	1	37	2	Y	1	1 1	1
01	31 N	42	-0-	11 B	-8524	4	1	38	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-8524	2	1	23	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0- B	-8524	3	1	28	2	Y	-0-		-0-

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 - 8568	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7892 -	8508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9193 -	13210
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	32 1	290 2	Y	6	8 1		1
11	390 N	104	-0-	-286 B	-0-	10 1	93 2	Y	1	1 1		1
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	30 1	375 2	Y	6	6 1		1
01	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	98 1	949 2	Y	21	22 1		-0-
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	23 9	421 2	Y	8			8
*03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	44 1	379 2	Y	5	5 1		8

GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H	RRCID ->	245001	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 -	11570
10	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	154 1	1395 2	Y	30	38 1		3
11	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	33 9	1252 2	Y	21	18 1		6
12	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	139 1	1139 2	Y	19	18 1		7
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	23 9	1102 2	Y	24	31 1		-0-
02	1120 N	960	-0-	-160 B	-0-	90 1	867 2	Y	16	11 1		5
03	1240 N	1093	-0-	-147 B	-0-	21 9	966 2	Y	13	13 1		5

GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H	RRCID ->	253002	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9468	PERF.10377 -	13412
10	3534 X	3504	-0-	-30 B	-0-	349 1	3155 2	Y	-0-			9
11	3480 X	2947	-0-	-533 B	-0-	294 1	2653 2	Y	-0-			9
12	3596 X	3082	-0-	-514 B	-0-	225 1	2857 2	Y	-0-			9
01	3503 X	3029	-0-	-474 B	-0-	284 1	2745 2	Y	-0-			9
02	3164 X	2795	-0-	-369 B	-0-	221 1	2574 2	Y	-0-			9
03	3503 X	2942	-0-	-561 B	-0-	308 1	2634 2	Y	-0-			9

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	62	1	562	2	Y	-0-					2
11	690 N	590	-0-	-100 B	-0-	59	1	531	2	Y	-0-					2
12	682 N	524	-0-	-158 B	-0-	38	1	486	2	Y	-0-					2
01	620 N	494	-0-	-126 B	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					2
02	560 N	487	-0-	-73 B	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					2
*03	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	57	1	491	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

10	3224 X	1989	-0-	-1235 B	-0-	194	1	1754	2	Y	37	47	1			23
11	2070 X	1894	-0-	-176 B	-0-	186	1	1677	2	Y	28	24	1			27
12	2139 X	1631	-0-	-508 B	-0-	117	1	1488	2	Y	24	23	1			28
01	2108 X	1697	-0-	-411 B	-0-	156	1	1505	2	Y	33	47	1			14
02	1792 X	1579	-0-	-213 B	-0-	123	1	1426	2	Y	27	23	1			18
03	1984 X	1641	-0-	-343 B	-0-	169	1	1451	2	Y	19	20	1			17

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

10	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	109	1	980	2	Y	21	27	1			7
11	870 N	864	-0-	-6 B	-0-	85	1	765	2	Y	13	11	1			9
12	899 N	803	-0-	-96 B	-0-	58	1	732	2	Y	12	11	1			10
01	899 N	799	-0-	-100 B	-0-	73	1	709	2	Y	15	21	1			4
02	812 N	691	-0-	-121 B	-0-	54	1	625	2	Y	11	9	1			6
03	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	76	1	647	2	Y	9	9	1			6

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					14
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					14
12	248 N	40	-0-	-208 B	-0-	3	1	36	2	N	1	1	1			14
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	16	1	154	2	N	4	5	1			13
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	11	1	122	2	N	2	2	1			13
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	2	1	16	2	N	-0-					13

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		496 N	352	-0-	-144 B	-0-	35	1	317	2	N	183
11		480 N	358	-0-	-122 B	-0-	37	1	321	2	N	149
12		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	31	1	373	2	N	149
01		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	27	1	312	2	N	149
02		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	27	1	312	2	N	150
							1	9				
03		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	30	1	369	2	N	150

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232												
10		186 N	126	-0-	-60 B	-408	13	1	113	2	N	137
11		180 N	119	-0-	-61 B	-408	12	1	107	2	N	130
12		155 N	148	-0-	-7 B	-408	11	1	137	2	N	130
01		124 N	142	-0-	18 B	-390	11	1	131	2	N	130
02		112 N	131	-0-	19 B	-371	10	1	121	2	N	130
03		155 N	143	-0-	-12 B	-371	11	1	132	2	N	130

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	67

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	175
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	175
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	175
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	175
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	175
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	175

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	148
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	138
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	138
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	138

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
PEAL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970 - 8222
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PEAL, J B		WELL #:		1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195 - 8218		
10	2852 X	2154	-0-	-698	B	-0-	215	1	1938	2	N	1	131
11	2760 X	2308	-0-	-452	B	-0-	241	1	2065	2	N	2	23 1 110
12	2852 X	2406	-0-	-446	B	-0-	184	1	2215	2	N	6	116
01	2511 X	2195	-0-	-316	B	-0-	174	1	2021	2	N	-0-	116
02	2156 X	1631	-0-	-525	B	-0-	120	1	1387	2	N	113	229
03	2418 X	1455	-0-	-963	B	-0-	109	1	1340	2	N	5	175 1 59

PEAL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7776 - 8122		
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	B	-0-							-0-
11	2160 N	-0-	-0-	-2160	B	-0-							-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	B	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-

PEAL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	221729	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8275 - 8297		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681							15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681							15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681							15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681							15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681							15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681							15

PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7690 - 8857		
10	4557 X	2894	-0-	-1663	B	-0-	287	1	2579	2	N	25	199
11	4410 X	1225	-0-	-3185	B	-0-	128	1	1096	2	N	1	134 1 66
12	5288 X	5288	-0-	-0-	B	-0-	405	1	4881	2	N	2	68
01	4278 X	4087	-0-	-191	B	-0-	322	1	3740	2	N	23	91
02	3623 X	3623	-0-	-0-	B	-0-	286	1	3305	2	N	29	120
03	5301 X	4183	-0-	-1118	B	-0-	316	1	3867	2	N	-0-	120

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)			//CONT.//	54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	916954												
PEAL RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8

PEAL RANCH			WELL #:	14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170				
10	4154 X		2893	-0-	-1261 B	-0-	284	1	2554	2	N	50				209
							55	9								
11	4020 X		2687	-0-	-1333 B	-0-	281	1	2405	2	N	1	140	1		70
							1	9								
12	4154 X		3231	-0-	-923 B	-0-	247	1	2982	2	N	2				72
							2	9								
01	3968 X		3278	-0-	-690 B	-0-	258	1	2994	2	N	24				96
							26	9								
02	2966 X		2966	-0-	-0- B	-0-	233	1	2702	2	N	28				124
							31	9								
*03	3363 X		3363	-0-	-0- B	-0-	254	1	3109	2	N	-0-				124

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8236				
10	2294 N		2268	-0-	-26 B	-0-	227	1	2041	2	N	-0-				69
11	2316 N		2316	-0-	-0- B	-0-	242	1	2074	2	N	-0-	38	1		31
12	2498 N		2498	-0-	-0- B	-0-	191	1	2306	2	N	1				32
							1	9								
01	2675 N		2675	-0-	-0- B	-0-	207	1	2402	2	N	60				92
							66	9								
02	2294 N		2294	-0-	-0- B	-0-	177	1	2051	2	N	60				152
							66	9								
03	2418 N		2331	-0-	-87 B	-0-	176	1	2155	2	N	-0-				152

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS								
ANDERSON OIL LTD.			022499													
SCOTT & HOPPER			WELL #:	1	RRCID ->	199341	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	8812 - 9210				
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

SCOTT & HOPPER			WELL #:	2	RRCID ->	208804	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8864 - 8904				
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	168	1		17
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				30
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				48
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				60
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				68
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				80

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	1518	-0-	1518	1518	65	1	1420	2	Y	30	23	1	22
11	DLQ G-10	1639	-0-	1639	3157	33	9	1530	2	Y	32	40	1	14
12	DLQ G-10	1392	-0-	1392	4549	35	9	1291	2	Y	31	21	1	24
01	2900 N	1207	-0-	-1693	2856	67	1	1103	2	Y	27	22	1	29
02	2800 N	1215	-0-	-1585	1271	34	9	1102	2	Y	27	45	1	11
*03	2579 N	1308	-0-	-1271	-0-	74	1	1195	2	Y	31	27	1	15
						30	9							
						83	1							
						30	9							
						79	1							
						34	9							

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	15	9	1	11
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	17	9	234	2	Y	16	20	1	7
12	279 N	181	-0-	-98	-0-	11	1	155	2	Y	16	11	1	12
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	18	9	165	2	Y	13	11	1	14
02	252 N	180	-0-	-72	-0-	11	1	153	2	Y	14	23	1	5
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	14	9	84	2	Y	-0-	5	1	-0-
						12	1							
						15	9							
						6	1							

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1657	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1488 X	1443	-0-	-45	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488 X	1220	-0-	-268	-0-	77	1	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1624 X	1113	-0-	-511	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1798 X	1192	-0-	-606	-0-	74	1	1118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.// 068208													
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156299		COMPL. DATE 01/16/1995			TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	DLQ	G-10	3442	-0-	3442	3442	147	1	3211	2	Y	76	51	1	55
							84	9							
11	DLQ	G-10	2920	-0-	2920	6362	132	1	2718	2	Y	64	91	1	28
							70	9							
12	DLQ	G-10	2282	-0-	2282	8644	110	1	2120	2	Y	47	39	1	36
							52	9							
01	10782	X	2138	-0-	-8644	-0-	132	1	1962	2	Y	40	33	1	43
							44	9							
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	127	1	1696	2	Y	41	68	1	16
							45	9							
03	3441	X	2374	-0-	-1067	-0-	143	1	2161	2	Y	64	49	1	31
							70	9							

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 159812		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756						
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160202		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722						
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

EL COYOTE "C"		WELL #: 15		RRCID -> 160275		COMPL. DATE 01/14/1997			TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514						
10	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	4424	75	1	1636	2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	515	-0-	515	4939	24	1	491	2	Y	-0-		-0-	
12	6025	X	1086	-0-	-4939	-0-	53	1	1033	2	Y	-0-		-0-	
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-		-0-	
02	1540	X	621	-0-	-919	-0-	43	1	578	2	Y	-0-		-0-	
03	1705	X	533	-0-	-1172	-0-	33	1	500	2	Y	-0-		-0-	

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170475		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720						
10	DLQ	G-10	1806	-0-	1806	1806	79	1	1727	2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	1881	-0-	1881	3687	87	1	1794	2	Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	5337	81	1	1569	2	Y	-0-		-0-	
01	2900	N	1571	-0-	-1329	4008	99	1	1472	2	Y	-0-		-0-	
02	2800	N	1144	-0-	-1656	2352	80	1	1064	2	Y	-0-		-0-	
*03	3100	N	1176	-0-	-1924	428	73	1	1103	2	Y	-0-		-0-	

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 172837		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019																	

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

10	7409 X	7003	-0-	-406	-0-	6257	2	746	9	N	678	678	1				25
11	7170 X	5873	-0-	-1297	-0-	5236	2	637	9	N	579	579	1				25
12	7099 X	6174	-0-	-925	-0-	5610	2	564	9	N	513	513	1				25
01	7099 X	6271	-0-	-828	-0-	5512	2	759	9	N	690	690	1				25
02	6328 X	5063	-0-	-1265	-0-	4515	2	548	9	N	498	498	1				25
03	7006 X	5298	-0-	-1708	-0-	4785	2	513	9	N	466	376	1				115

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

10	10726 X	9206	-0-	-1520	-0-	8637	2	569	9	N	517	691	1				287
11	10380 X	8833	-0-	-1547	-0-	8236	2	597	9	N	543	598	1				232
12	10292 X	9141	-0-	-1151	-0-	8420	2	721	9	N	655	490	1				397
01	9579 X	9344	-0-	-235	-0-	8790	2	554	9	N	504	661	1				240
02	8596 X	7275	-0-	-1321	-0-	6672	2	603	9	N	548	451	1				337
03	9207 X	9156	-0-	-51	-0-	8807	2	349	9	N	317	354	1				300

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

10	14B2 EXT	511	-0-	511	511	8	1	492	2	Y	10	9	0				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	511	11	9			Y	-0-						1
12	14B2 EXT	490	-0-	490	1001	7	1	472	2	Y	10	9	0				2
01	14B2 EXT	480	-0-	480	1481	11	9			Y							6
02	14B2 EXT	415	-0-	415	1896	7	1	451	2	Y	20	16	0				16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1896	22	9			Y	22	12	0				16
						3	1	388	2	Y							
						24	9			Y							
										Y	NO RPT						16

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2294 X	1693	-0-	-601	-0-	24 1	1512 2	Y	Y	143	128 0		38
							157 9							
11		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	27 1	2068 2	Y	Y	145	138 0		45
							160 9							
12		2294 X	1898	-0-	-396	-0-	25 1	1765 2	Y	Y	98	81 0		62
							108 9							
01		2077 X	1893	-0-	-184	-0-	27 1	1688 2	Y	Y	162	144 0		80
							178 9							
*02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	12 1	1452 2	Y	Y	125	102 0		103
							138 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			103

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125														
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	4 1	220 2	Y	Y	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	3 1	195 2	Y	Y	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	3 1	212 2	Y	Y	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	3 1	203 2	Y	Y	-0-			-0-
*02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1	174 2	Y	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472														
10		2697 X	1663	-0-	-1034	-0-	25 1	1544 2	Y	Y	85	76 0		9
							94 9							
11		2340 X	1484	-0-	-856	-0-	18 1	1369 2	Y	Y	88	94 0		3
							97 9							
12		1984 X	1596	-0-	-388	-0-	21 1	1481 2	Y	Y	85	79 0		9
							94 9							
01		2108 X	1591	-0-	-517	-0-	22 1	1417 2	Y	Y	138	140 0		7
							152 9							
*02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	10 1	1219 2	Y	Y	109	99 0		17
							120 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340														
10	14B2	EXT	1591	-0-	1591	21411	25 1	1566 2	Y	Y	-0-			4
11	14B2	EXT	1146	-0-	1146	22557	17 1	1095 2	Y	Y	31	30 0		5
							34 9							
12	14B2	EXT	1080	-0-	1080	23637	17 1	1008 2	Y	Y	50	51 0		4
							55 9							
01		24893 X	1256	-0-	-23637	-0-	18 1	1136 2	Y	Y	93	91 0		6
							102 9							
*02		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	8 1	978 2	Y	Y	65	64 0		7
							72 9							
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117												
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	899 N	639	-0-	-260	-0-	10 1	615 2	Y	13	11 0		2
						14 9						
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	7 1	546 2	Y	15	14 0		3
						17 9						
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	8 1	591 2	Y	35	12 0		26
						39 9						
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	9 1	565 2	Y	22	21 0		27
						24 9						
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	4 1	486 2	Y	20	15 0		32
						22 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858												
10	558 N	386	-0-	-172	-0-	6 1	380 2	Y	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4 1	338 2	Y	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	5 1	365 2	Y	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6 1	349 2	Y	-0-			-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2 1	301 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290												
10	1116 X	754	-0-	-362	-0-	12 1	742 2	Y	-0-			-0-
11	1050 X	667	-0-	-383	-0-	8 1	659 2	Y	-0-			-0-
12	1085 X	723	-0-	-362	-0-	10 1	713 2	Y	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	111 1	581 2	Y	-0-			-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	5 1	586 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583												
10	14B2 EXT	291	-0-	291	3418	5 1	286 2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	258	-0-	258	3676	3 1	255 2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	279	-0-	279	3955	4 1	275 2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	267	-0-	267	4222	4 1	263 2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	228	-0-	228	4450	2 1	226 2	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4450			Y	NO RPT			-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890												
10	1209 N	849	-0-	-360	-0-	13 1	836 2	Y	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	9 1	742 2	Y	-0-			-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	12 1	801 2	Y	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	12 1	767 2	Y	-0-			-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	5 1	660 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
 LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

10	2697 X	1010	-0-	-1687	-0-	1010	2			N	-0-					110
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	N	3					113
12	2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1833	2	32	9	N	29					142
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1301	2	22	9	N	20					162
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2264	2	39	9	N	35					197
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1900	2	25	9	N	23					220

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					193
11	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					193
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					193
01	1395 N	1099	-0-	-296	-0-	1051	2	48	9	N	44	146	1			91
02	1148 N	739	-0-	-409	-0-	739	2			N	-0-					91
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4					95

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
LOPEZ, H.		WELL #:		5	RRCID ->		253094	COMPL. DATE		11/13/2009	TOTAL DEPTH		11406	PERF.10831 - 11075	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
*12	46 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	41	2	N	-0-	148	0	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	36 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	32	2	N	-0-			17
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				17

LOPEZ, H.		WELL #:			RRCID ->		255447	COMPL. DATE		03/25/2010	TOTAL DEPTH		11115	PERF.10526 - 10985	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018															

LOPEZ, H.		WELL #:		7	RRCID ->		256388	COMPL. DATE		08/13/2010	TOTAL DEPTH		11300	PERF.10888 - 11188	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

LOPEZ, H.		WELL #:		8	RRCID ->		257989	COMPL. DATE		10/28/2010	TOTAL DEPTH		11260	PERF.10511 - 11135	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		9	RRCID ->		265953	COMPL. DATE		08/13/2014	TOTAL DEPTH		11803	PERF.10474 - 11032	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		10	RRCID ->		265954	COMPL. DATE		11/16/2012	TOTAL DEPTH		11890	PERF.10630 - 11267	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850								
10	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	1305	1	11345	2	Y	227	140	1			346
						250	9									
11	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	1276	1	10987	2	Y	244	330	1			260
						268	9									
12	12834 X	12645	-0-	-189	-0-	1323	1	11039	2	Y	257	183	1			334
						283	9									
01	12865 X	12554	-0-	-311	-0-	1327	1	10943	2	Y	258	367	1			225
						284	9									
02	11620 X	10828	-0-	-792	-0-	1182	1	9392	2	Y	231	184	1			272
						254	9									
*03	12865 X	11166	-0-	-1699	-0-	1312	1	9573	2	Y	255	180	1			347
						281	9									

LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-			6	1	45	2					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC				802612									
GLORIA G. LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	277700	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10900 - 11396	
10	10540 X	10220	-0-	-320	-0-	810	1	9237	2	N	157	179 1	229
						173	9						
11	10200 X	9392	-0-	-808	-0-	802	1	8419	2	N	155	180 1	204
						171	9						
12	10540 X	9382	-0-	-1158	-0-	877	1	8353	2	N	138		342
						152	9						
01	10540 X	8652	-0-	-1888	-0-	874	1	7627	2	N	137	183 1	296
						151	9						
02	9520 X	7362	-0-	-2158	-0-	742	1	6480	2	N	127	180 1	243
						140	9						
03	10230 X	7676	-0-	-2554	-0-	827	1	6691	2	N	144		387
						158	9						

GLICK RANCH				WELL #:	L 1	RRCID ->	279142	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10680 - 10858
10	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	139	1	1586	2	N	40		179
						44	9						
11	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	2	N	46		225
						51	9						
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	162	1	1540	2	N	34	179 1	80
						37	9						
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	138	1	1203	2	N	30		110
						33	9						
02	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	138	1	1202	2	N	20		130
						22	9						
*03	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	149	1	1620	2	N	64		194
						70	9						

GLORIA G. LOPEZ				WELL #:	2	RRCID ->	279600	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10592 - 11018
10	5704 X	3145	-0-	-2559	-0-	244	1	2778	2	N	112		292
						123	9						
11	5520 X	2819	-0-	-2701	-0-	237	1	2485	2	N	88	178 1	202
						97	9						
12	5704 X	2745	-0-	-2959	-0-	251	1	2396	2	N	89		291
						98	9						
01	4309 X	2623	-0-	-1686	-0-	259	1	2259	2	N	95	176 1	210
						105	9						
02	3892 X	2269	-0-	-1623	-0-	222	1	1940	2	N	97		307
						107	9						
03	3131 X	2455	-0-	-676	-0-	261	1	2110	2	N	76	186 1	197
						84	9						

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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING				882776									
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 193837		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8912 - 9090		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S)				54895 681	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.				068208									
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 105558		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4216 - 4830		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250)				54895 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.				068208									
LIPS, BARBARA "B" (ECR)		WELL #:		3	RRCID -> 095389		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 13810		PERF. 11679 - 11696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS INDIOS (D)				54955 058	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
HILL, J. H. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 146475		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 5884 - 5896		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID -> 190599		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 5275 - 5896		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 F		RRCID -> 140049		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446				
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	2	4	9	Y	4	12
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-	12
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-	12
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-	12
02	1372 N	1357	-0-	-15	-0-	1357	2			Y	-0-	12
03	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2			Y	-0-	12

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810				
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	1
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	1
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-	1
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-	1
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	2
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	2

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

LOS INDIOS (0)		//CONT.//		54955 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 D	RRCID ->	138357	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7070 -	7080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50)				54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		32 D	RRCID ->	140473	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4206 -	4210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID ->	160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 -	4134
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 -	4317
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 -	4363
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 -	13492
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9	127
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3	130
12	1054 N	780	-0-	-274	-0-	769	2	11	9	Y	10	140
01	930 N	626	-0-	-304	-0-	620	2	6	9	Y	5	145
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	715	2	11	9	Y	10	155
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	816	2	8	9	Y	7	162

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917								
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/29/2021								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12745 - 12831	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		15
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-		15
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-		15
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-		15
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		15
SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459	
10	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	2		N	-0-		63
11	690 N	585	-0-	-105	-0-	585	2		N	-0-		63
12	713 N	288	-0-	-425	-0-	288	2		N	-0-		63
01	558 N	21	-0-	-537	-0-	21	2		N	-0-		63
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7 9	N	6		69
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		69
HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.12840 - 13035	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-		19
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		19
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		Y	-0-		19
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		Y	-0-		19
*02	168 N	43	-0-	-125	-0-	43	2		Y	-0-		19
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-		19
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12588 - 12672	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-		3
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		3
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2		N	-0-		3
01	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-		3
*02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2		N	-0-		3
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		3
SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 - 12478	
10	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2		N	-0-		28
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2		N	-0-		28
12	341 N	115	-0-	-226	-0-	115	2		N	-0-		28
01	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-		28
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3 9	N	3		31
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		31

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF. 9667 - 9679	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2		N	-0-		44
11	720 N	409	-0-	-311	-0-	409	2		N	-0-		44
12	558 N	82	-0-	-476	-0-	82	2		N	-0-		44
01	651 N	6	-0-	-645	-0-	6	2		N	-0-		44
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3 9	N	3		47
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		47

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12179 - 12278	
10	1674 X	1410	-0-	-264	-0-	1410	2		Y	-0-		51
11	1710 X	1522	-0-	-188	-0-	1522	2		Y	-0-		51
12	1767 X	748	-0-	-1019	-0-	748	2		Y	-0-		51
01	1767 X	54	-0-	-1713	-0-	54	2		Y	-0-		51
*02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2514	2	4 9	Y	4		55
*03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-		55

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11897 - 12000	
10	341 X	218	-0-	-123	-0-	218	2		Y	-0-		3
11	330 X	235	-0-	-95	-0-	235	2		Y	-0-		3
12	310 X	115	-0-	-195	-0-	115	2		Y	-0-		3
01	310 X	8	-0-	-302	-0-	8	2		Y	-0-		3
*02	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		3
03	248 X	207	-0-	-41	-0-	207	2		Y	-0-		3

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.10937 - 10941	
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-		3
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2		N	-0-		3
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-		3
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2		N	-0-		3
*02	280 N	248	-0-	-32	-0-	245	2	3 9	N	3		6
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		6

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.12704 - 12820	
10	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2		N	-0-		3
11	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2		N	-0-		3
12	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2		N	-0-		3
01	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-		3
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6 9	N	5		8
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		8

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 - 9696	
10	403 X	108	-0-	-295	-0-	108	2		Y	-0-		12
11	390 X	117	-0-	-273	-0-	117	2		Y	-0-		12
12	248 X	58	-0-	-190	-0-	58	2		Y	-0-		12
01	248 X	4	-0-	-244	-0-	4	2		Y	-0-		12
*02	224 X	128	-0-	-96	-0-	128	2		Y	-0-		12
03	124 X	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-		12

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10336 - 10342	
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		Y	-0-		5
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2		Y	-0-		5
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-		5
01	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2		Y	-0-		5
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		5
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		5

LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 48 F		RRCID -> 172253		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L.		WELL #: 7		RRCID -> 098428		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
BNR OPERATING, LLC		077577								
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 1		RRCID -> 138012		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 32 F		RRCID -> 133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 F		RRCID -> 136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5250 - 5258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	668	-0-	668	14453	660 2	8 9	N	7		139
11	14B2 EXT	622	-0-	622	15075	614 2	8 9	N	7		146
12	14B2 EXT	553	-0-	553	15628	549 2	4 9	N	4		150
01	14B2 EXT	454	-0-	454	16082	450 2	4 9	N	4		154
*02	450	504	-0-	54	16136	501 2	3 9	N	3		157
03	0 # NO RPT		-0-	-0-	16136			N	NO RPT		157

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5188 - 5760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
BNR OPERATING, LLC		077577									
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5536 - 5544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4190 - 4200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A W		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		261666									
		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 4130 - 4140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4391 - 4404	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		//CONT.//		54962 928	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4511 - 4535			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)				54962 929	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666											
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4410 - 4426			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4394 - 4408			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)				54976 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657											
HAYNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	4018 - 4026			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
12	14B2 EXT	505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-				118
01	14B2 EXT	5578	-0-	5578	6083	5578	2			Y	-0-				118
02	14B2 EXT	2133	-0-	2133	8216	2133	2			Y	-0-				118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8216					Y	-0-				118

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)				54976 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657											
HAYNES ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	292324	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3598 - 3617			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	12000	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)				54976 772	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
FGG RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	174042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10759 - 11065			
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	180	1	184	2	N	-0-				-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	167	1	179	2	N	-0-				-0-
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	163	1	168	2	N	-0-				-0-
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	144	1	138	2	N	-0-				-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	170	1	88	2	N	-0-				-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	180	1	159	2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
FGG RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	180622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11307	PERF.10960	- 11102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-			-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
12		14 X	14	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-			-0-
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
02		140 X	5	-0-	-135	-0-	3 1	N	-0-			-0-
*03		18 X	18	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	182805	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10990	- 11090
10		930 X	531	-0-	-399	-0-	262 1	Y	-0-			-0-
11		750 X	516	-0-	-234	-0-	249 1	Y	-0-			-0-
12		775 X	518	-0-	-257	-0-	255 1	Y	-0-			-0-
01		775 X	451	-0-	-324	-0-	230 1	Y	-0-			-0-
02		476 X	349	-0-	-127	-0-	230 1	Y	-0-			-0-
03		527 X	416	-0-	-111	-0-	221 1	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	169743	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.11072	- 12585
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	170415	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11102	- 11170
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	187147	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8369	- 13070
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	188052	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF. 8189	- 10864
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	100 1	1539 2	N	1	2 1		1
						1 9						
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	93 1	1489 2	N	2	1 1		2
						2 9						
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	84 1	1561 2	N	2	2 1		2
						2 9						
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	101 1	1639 2	N	2	1 1		3
						2 9						
02	1484 N	1442	-0-	-42	-0-	84 1	1357 2	N	1	3 1		1
						1 9						
03	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	87 1	1478 2	N	2	1 1		2
						2 9						

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-		-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-		-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-		-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-		-0-

NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	214	1	3298	2	N	3	2 1	2
11	3240	X	3130	-0-	-110	-0-	184	1	2942	2	N	4	2 1	4
12	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	155	1	2865	2	N	4	5 1	3
01	3348	X	2889	-0-	-459	-0-	167	1	2719	2	N	3	2 1	4
02	3024	X	2290	-0-	-734	-0-	134	1	2154	2	N	2	4 1	2
03	3348	X	2168	-0-	-1180	-0-	121	1	2044	2	N	3	2 1	3

HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	154	1	2367	2	N	3	3 1	2
11	2460	X	2003	-0-	-457	-0-	118	1	1882	2	N	3	2 1	3
12	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	104	1	1927	2	N	2	3 1	2
01	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	123	1	1989	2	N	3	2 1	3
02	2268	X	1604	-0-	-664	-0-	94	1	1508	2	N	2	3 1	2
03	2511	X	2155	-0-	-356	-0-	120	1	2034	2	N	1	1 1	2

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:	31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11004 - 11016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1		RRCID ->		196221		COMPL. DATE		04/14/2005		TOTAL DEPTH		13177		PERF. 9227 - 12930	
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	N	1							1
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	1	1	1					1
12		682 N	176	-0-	-506	-0-	9	1	167	2	N	-0-	1	1					-0-
01		775 N	497	-0-	-278	-0-	29	1	467	2	N	1							1
02		700 N	584	-0-	-116	-0-	34	1	549	2	N	1	1	1					1
*03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	1	1	1					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																	
MARSHALL, S. G.		WELL #:	11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7443 - 7539									
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	N	-0-							-0-
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	21	1	224	2	N	-0-							-0-
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	2	N	-0-							-0-
01		279 N	228	-0-	-51	-0-	17	1	211	2	N	-0-							-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	17	1	198	2	N	-0-							-0-
*03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	N	-0-							-0-

MANN		WELL #:		1		RRCID ->		157333		COMPL. DATE		03/01/1996		TOTAL DEPTH		7850		PERF. 7530 - 7544	
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	75	1	805	2	N	-0-							-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	67	1	713	2	N	-0-							-0-
12		465 N	145	-0-	-320	-0-	12	1	133	2	N	-0-							-0-
01		465 N	165	-0-	-300	-0-	13	1	152	2	N	-0-							-0-
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	682	2	N	-0-							-0-
*03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-							-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		20		RRCID ->		171108		COMPL. DATE		10/28/1998		TOTAL DEPTH		8175		PERF. 7485 - 8009	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		B 1		RRCID ->		235509		COMPL. DATE		03/23/2009		TOTAL DEPTH		13030		PERF. 8422 - 8434	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-							-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-							-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-							-0-
01		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-							-0-
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-							-0-
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-							-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	148985	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7422 - 7434					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	54	2	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	44	2	N	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	50	2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 7611 - 7671					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARTINEZ, S.		WELL #:		1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7001 - 7062					
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1	562	2	Y	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	531	2	Y	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	704	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	-0-		53	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	490	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	184	-0-	-219	-0-	-0-		33	1	151	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7212 - 7220					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC		487622		WELL #:	11	RRCID ->	228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	PERF. N/A				
BENAVIDES TRUST																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 - 7568				
HAYNES, LEONARD																
10	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	-0-		119	1	1826	2	Y	3	3	1	2
								3	9							
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	1832	2	Y	2	1	1	3
								2	9							
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1803	2	Y	2	3	1	2
								2	9							
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	1869	2	Y	3	2	1	3
								3	9							
02	1820 N	1567	-0-	-253	-0-	-0-		92	1	1473	2	Y	2	3	1	2
								2	9							
03	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	-0-		103	1	1738	2	Y	2	2	1	2
								2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9062 - 9090			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		12	RRCID ->	124485	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10014 - 10136				
10		2325 X	2076	-0-	-249	-0-	115	1	1960	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	112	1	2051	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
12		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	107	1	2093	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	108	1	2079	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
02		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	112	1	2233	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
*03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	118	1	2237	2	Y	2	1	1	2
							2	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #:		14	RRCID ->	127932	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 5198 - 5663				
10		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	224	1	3442	2	Y	3	5	1	2
							3	9							
11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	211	1	3376	2	Y	5	2	1	5
							6	9							
12		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	216	1	3990	2	Y	6	6	1	5
							7	9							
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	220	1	3565	2	Y	5	4	1	6
							6	9							
02		3360 X	2992	-0-	-368	-0-	175	1	2813	2	Y	4	7	1	3
							4	9							
03		3813 X	3470	-0-	-343	-0-	193	1	3273	2	Y	4	3	1	4
							4	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #:		15	RRCID ->	130482	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7362 - 7678				
10		8060 X	7275	-0-	-785	-0-	443	1	6821	2	Y	10	12	1	7
							11	9							
11		7800 X	6239	-0-	-1561	-0-	367	1	5861	2	Y	10	6	1	11
							11	9							
12		8060 X	6268	-0-	-1792	-0-	321	1	5937	2	Y	9	12	1	8
							10	9							
01		7626 X	6064	-0-	-1562	-0-	351	1	5704	2	Y	8	6	1	10
							9	9							
02		6580 X	5410	-0-	-1170	-0-	316	1	5088	2	Y	5	10	1	5
							6	9							
03		7285 X	6522	-0-	-763	-0-	363	1	6152	2	Y	6	5	1	6
							7	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1750	-0-	-203	-0-	107 1	1642 2	Y	1	2 1	1
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	101 1	1621 2	Y	2	1 1	2
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	89 1	1639 2	Y	3	3 1	2
01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	98 1	1587 2	Y	3	2 1	3
02	1596 N	1494	-0-	-102	-0-	87 1	1405 2	Y	2	3 1	2
03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	92 1	1560 2	Y	2	2 1	2

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

10	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	169 1	2599 2	Y	3	5 1	2
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	153 1	2447 2	Y	4	2 1	4
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	138 1	2560 2	Y	4	5 1	3
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	161 1	2616 2	Y	3	2 1	4
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	144 1	2312 2	Y	3	5 1	2
*03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	161 1	2724 2	Y	3	2 1	3

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

10	279 N	251	-0-	-28	-0-	15 1	236 2	Y	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 1	275 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	14 1	256 2	Y	1	1 1	-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	12 1	188 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	11 1	181 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	12 1	209 2	Y	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

10	341 N	223	-0-	-118	-0-	14 1	209 2	Y	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25 1	394 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	12 1	215 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-		-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30 1	508 2	Y	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

10	3317 X	2775	-0-	-542	-0-	154 1	2618 2	Y	3	3 1	2
11	3210 X	3169	-0-	-41	-0-	164 1	3003 2	Y	2	2 1	2
12	3317 X	2948	-0-	-369	-0-	143 1	2803 2	Y	2	3 1	1
01	3317 X	2026	-0-	-1291	-0-	100 1	1925 2	Y	1	1 1	1
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	155 1	3097 2	Y	2	2 1	1
03	3286 X	2109	-0-	-1177	-0-	105 1	2001 2	Y	3	2 1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7432 - 7652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	85	-0-	-8	-0-		5 1	80 2	N	-0-		14
11	120 N	22	-0-	-98	-0-		1 1	21 2	N	-0-		14
12	93 N	3	-0-	-90	-0-		3 2		N	-0-		14
01	93 N	27	-0-	-66	-0-		2 1	25 2	N	-0-		14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		14
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		14

NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542
10	124 N	111	-0-	-13	-0-		7 1	104 2	N	-0-		-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-		5 1	82 2	N	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-		4 1	69 2	N	-0-		-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-		4 1	64 2	N	-0-		-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-		3 1	46 2	N	-0-		-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-		1 1	13 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-		17 1	284 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-		17 1	305 2	Y	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-		19 1	367 2	Y	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-		20 1	380 2	Y	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-		17 1	339 2	Y	-0-		-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-		18 1	345 2	Y	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		11 1	165 2	N	-0-		-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-		7 1	116 2	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		9 1	161 2	N	-0-		-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-		7 1	116 2	N	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-		6 1	101 2	N	-0-		-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-		14 1	235 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7513 - 7607		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			15
11	870 N	303	-0-	-567	-0-	18	1	284	2	N	1		16
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	118	1	2185	2	N	2	1 1	17
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	118	1	1913	2	N	4	2 1	19
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1	1124	2	N	1	4 1	16
03	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	92	1	1560	2	N	2	1 1	17
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8145 - 8208
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF. 9491 - 9552
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7430 - 7656
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 9278 - 9235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	229	-0-	229	229	11	1	218	2	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-
02	14B2 EXT	77	-0-	77	306	4	1	73	2	N	-0-
*03	306 X	-0-	-0-	-306	-0-					N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	83 1	1412 2	N	1	1 1		1
						1 9						
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	80 1	1461 2	N	-0-			1
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74 1	1446 2	N	1	1 1		1
						1 9						
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	85 1	1627 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	78 1	1556 2	N	2	2 1		1
						2 9						
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	89 1	1691 2	N	1	1 1		1
						1 9						

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

10	217 N	195	-0-	-22	-0-	11 1	184 2	N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 1	235 2	N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	12 1	230 2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		27		RRCID -> 175388			COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	166	1	2555	2	Y	3	4	1	2
11	2730 X	2405	-0-	-325	-0-	141	1	2260	2	Y	4	2	1	4
12	2821 X	2534	-0-	-287	-0-	130	1	2401	2	Y	3	4	1	3
01	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	140	1	2265	2	Y	3	2	1	4
02	2492 X	2158	-0-	-334	-0-	126	1	2028	2	Y	4	5	1	3
03	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	142	1	2411	2	Y	3	3	1	3

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38		RRCID -> 175453			COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212		
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	59	1	1002	2	N	1	1	1	1
11	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	52	1	957	2	N	-0-			1
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	N	1	1	1	1
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	1	1	1	1
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1147	2	N	1	1	1	1
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	61	1	1154	2	N	1	1	1	1

HAYNES, L.		WELL #:		39		RRCID -> 176006			COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710		
10	5859 X	5139	-0-	-720	-0-	313	1	4817	2	N	8	7	1	6
11	5670 X	4950	-0-	-720	-0-	291	1	4652	2	N	6	5	1	7
12	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	340	1	6282	2	N	9	8	1	8
01	6448 X	5850	-0-	-598	-0-	339	1	5503	2	N	7	6	1	9
02	5824 X	5616	-0-	-208	-0-	328	1	5281	2	N	6	10	1	5
03	6448 X	6094	-0-	-354	-0-	339	1	5747	2	N	7	5	1	7

HAYNES, L.		WELL #:		40		RRCID -> 176297			COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684		
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	2	N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		42		RRCID -> 176473			COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	N	-0-	1	1		-0-
11	1020 N	500	-0-	-520	-0-	26	1	474	2	N	-0-				-0-
12	682 N	401	-0-	-281	-0-	19	1	381	2	N	1	1	1		-0-
01	744 N	535	-0-	-209	-0-	1	9								
01	744 N	535	-0-	-209	-0-	26	1	508	2	N	1				1
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	1	9								
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	N	-0-	1	1		-0-
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-				-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	N	-0-				-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-				-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-				-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-				48
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	N	-0-				48
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	N	-0-				48
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	2	N	-0-				48
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-				48
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-				48

HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10091 - 10208			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9000 - 9074			
10	2356 X	1098	-0-	-1258	-0-	61	1	1036	2	N	1	2	1		1
						1	9								
11	2280 X	863	-0-	-1417	-0-	45	1	817	2	N	1				2
						1	9								
12	2356 X	1759	-0-	-597	-0-	85	1	1674	2	N	-0-	1	1		1
01	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	99	1	1912	2	N	1				2
						1	9								
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	N	2	2	1		2
						2	9								
*03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	147	1	2802	2	N	2	1	1		3
						2	9								

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8076 - 8555			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	8994 - 10529			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7217 - 7236	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	662	2	N	1	1 1	3
						1	9						
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	N	1	1 1	3
						1	9						
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	1	1 1	3
						1	9						
01	713 N	485	-0-	-228	-0-	28	1	457	2	N	-0-		3
02	560 N	402	-0-	-158	-0-	23	1	378	2	N	1	1 1	3
						1	9						
03	558 N	424	-0-	-134	-0-	24	1	400	2	N	-0-		3

HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8164 - 9339
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10023 - 10074	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	3100 N	6434	-0-	3334	3334	312	1	6119	2	N	3	1 1	2
						3	9						
01	3100 N	27	-0-	-3073	261	1	1	26	2	N	-0-	2 1	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-		-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8118 - 11016	
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	83	1	1283	2	N	1	2 1	1
						1	9						
11	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	75	1	1191	2	N	2	1 1	2
						2	9						
12	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	61	1	1131	2	N	1	2 1	1
						1	9						
01	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	74	1	1194	2	N	2	1 1	2
						2	9						
02	1176 N	1037	-0-	-139	-0-	61	1	975	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	75	1	1276	2	N	2	1 1	2
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30 1	519 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 2	N	-0-		-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	22 1	424 2	N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26 1	496 2	N	-0-		-0-
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	18 1	367 2	N	-0-		-0-
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	21 1	390 2	N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080			
10	1054 N	904	-0-	-150	-0-	55 1	848 2	N	1	1 1	1
						1 9					
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	59 1	947 2	N	2	1 1	2
						2 9					
12	1023 N	968	-0-	-55	-0-	50 1	917 2	N	1	2 1	1
						1 9					
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	53 1	867 2	N	2	1 1	2
						2 9					
02	952 N	763	-0-	-189	-0-	45 1	717 2	N	1	2 1	1
						1 9					
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	50 1	846 2	N	1	1 1	1
						1 9					
HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966			
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	70 1	1185 2	N	2	2 1	1
						2 9					
11	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	59 1	1084 2	N	1	1 1	1
						1 9					
12	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	57 1	1117 2	N	1	1 1	1
						1 9					
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	61 1	1172 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	1064 N	967	-0-	-97	-0-	46 1	920 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	50 1	955 2	N	1	1 1	1
						1 9					
HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042			
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	26 1	397 2	N	-0-	1 1	-0-
11	540 N	323	-0-	-217	-0-	19 1	303 2	N	1		1
						1 9					
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	25 1	455 2	N	-0-	1 1	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	416 2	N	-0-		-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	15 1	235 2	N	-0-		-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30 1	512 2	N	1		1
						1 9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 55		RRCID -> 186828		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9520 - 9545		
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	131 1	2017 2	N	3	3 1	58
							3 9					
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	111 1	1769 2	N	3	2 1	59
							3 9					
12	2232	N	1772	-0-	-460	-0-	91 1	1679 2	N	2	3 1	58
							2 9					
01	2139	N	1714	-0-	-425	-0-	99 1	1612 2	N	3	2 1	59
							3 9					
02	1764	N	1583	-0-	-181	-0-	93 1	1489 2	N	1	3 1	57
							1 9					
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	103 1	1744 2	N	3	2 1	58
							3 9					

HAYNES, L.		WELL #: 64		RRCID -> 186880		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9008 - 10268		
10	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	97 1	1650 2	N	2	2 1	31
							2 9					
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	93 1	1701 2	N	2	1 1	32
							2 9					
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	97 1	1910 2	N	1	2 1	31
							1 9					
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	105 1	2014 2	N	2	1 1	32
							2 9					
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	86 1	1713 2	N	1	2 1	31
							1 9					
03	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	94 1	1783 2	N	1	1 1	31
							1 9					

HAYNES, LEONARD		WELL #: 54		RRCID -> 186985		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9286 - 10292		
10	3100	N	4643	-0-	1543	2122	257 1	4383 2	N	3	5 1	2
							3 9					
11	4449	X	2327	-0-	-2122	-0-	120 1	2203 2	N	4	2 1	4
							4 9					
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	174 1	3423 2	N	4	5 1	3
							4 9					
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	306 1	5886 2	N	8	3 1	8
							9 9					
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	285 1	5708 2	N	6	10 1	4
							7 9					
*03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	270 1	5133 2	N	3	4 1	3
							3 9					

HAYNES, LEONARD		WELL #: 56		RRCID -> 187852		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10279 - 10421		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	188050	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7470 - 8213		
10	3627 X	1418	-0-	-2209	-0-	86	1	1330	2	N	2	3	1	2
						2	9							
11	3510 X	2054	-0-	-1456	-0-	121	1	1931	2	N	2	1	1	3
						2	9							
12	3627 X	2482	-0-	-1145	-0-	127	1	2352	2	N	3	3	1	3
						3	9							
01	2542 X	1014	-0-	-1528	-0-	59	1	954	2	N	1	2	1	2
						1	9							
02	2296 X	1160	-0-	-1136	-0-	68	1	1091	2	N	1	2	1	1
						1	9							
03	2480 X	1705	-0-	-775	-0-	95	1	1609	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432 - 8121		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 - 8105		
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	2	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-			-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	189326	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	8012 - 12585		
10	3100 X	1284	-0-	-1816	-0-	78	1	1205	2	N	1	2	1	1
						1	9							
11	3000 X	1518	-0-	-1482	-0-	89	1	1427	2	N	2	1	1	2
						2	9							
12	3007 X	458	-0-	-2549	-0-	23	1	434	2	N	1	2	1	1
						1	9							
01	2542 X	590	-0-	-1952	-0-	34	1	556	2	N	-0-			1
02	1428 X	936	-0-	-492	-0-	55	1	880	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	1	1	1	1
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		71	RRCID ->	189348	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8890 - 8904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-			39
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	N	-0-			39
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-			39
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	N	-0-			39
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-			39
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	2	N	-0-			39

HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	189374	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8369 - 8393		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	189384	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	8180 - 8283		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	189416	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	8189 - 8199		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		72	RRCID ->	189427	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9988 - 9991		
10	3999 X	3580	-0-	-419	-0-	218	1	3358	2	N	4	5 1		17
						4	9							
11	3870 X	3393	-0-	-477	-0-	200	1	3189	2	N	4	3 1		18
						4	9							
12	3999 X	3373	-0-	-626	-0-	173	1	3194	2	N	5	5 1		18
						6	9							
01	3844 X	3410	-0-	-434	-0-	198	1	3209	2	N	3	3 1		18
						3	9							
02	3360 X	2828	-0-	-532	-0-	165	1	2659	2	N	4	5 1		17
						4	9							
03	3565 X	3106	-0-	-459	-0-	173	1	2930	2	N	3	3 1		17
						3	9							

NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	189670	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8113 - 8137		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	75	1	1279	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1684	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1468	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	95	1	1813	2	N	2	1	1	2
						2	9							

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

10	434 N	368	-0-	-66	-0-	22	1	345	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	480 N	329	-0-	-151	-0-	19	1	310	2	N	-0-			-0-
12	434 N	291	-0-	-143	-0-	15	1	276	2	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	1			1
						1	9							
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	N	-0-	1	1	-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	44	1	702	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	39	1	722	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	45	1	733	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	41	1	655	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	118	1	1821	2	N	3	3	1	31
						3	9							
11	1950 N	1562	-0-	-388	-0-	92	1	1467	2	N	3	2	1	32
						3	9							
12	2046 N	1702	-0-	-344	-0-	87	1	1613	2	N	2	3	1	31
						2	9							
01	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	105	1	1697	2	N	1	1	1	31
						1	9							
02	1456 N	1204	-0-	-252	-0-	70	1	1132	2	N	2	3	1	30
						2	9							
03	1705 N	1442	-0-	-263	-0-	80	1	1360	2	N	2	1	1	31
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 74		RRCID -> 190383		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44 1	675 2	N	1	1	1	1	1	1
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	36 1	576 2	N	1	1	1	1	1	1
12	682 N	626	-0-	-56	-0-	32 1	593 2	N	1	1	1	1	1	1
01	713 N	583	-0-	-130	-0-	34 1	548 2	N	1	1	1	1	1	1
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	31 1	503 2	N	1	1	1	1	1	1
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	28 1	467 2	N	1	1	1	1	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N		NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 80		RRCID -> 191691		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358					
10	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	132 1	2028 2	N	2	3	1			48
11	2130 N	2064	-0-	-66	-0-	121 1	1940 2	N	3	2	1			49
12	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	108 1	1989 2	N	3	3	1			49
01	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	118 1	1919 2	N	2	2	1			49
02	1932 N	1823	-0-	-109	-0-	107 1	1714 2	N	2	3	1			48
*03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	119 1	2014 2	N	2	2	1			48

HAYNES, L.		WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530					
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	19 1	294 2	N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	304 2	N	-0-					-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	16 1	298 2	N	-0-					-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	18 1	286 2	N	-0-					-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	16 1	261 2	N	-0-					-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	303 2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HAYNES, L.			WELL #:		78	RRCID -> 192316			COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9093 - 9695	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	134	1	2063	2	N	2	3 1	29
							2	9						
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	107	1	1713	2	N	3	2 1	30
							3	9						
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1321	2	N	2	3 1	29
							2	9						
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	90	1	1467	2	N	2	1 1	30
							2	9						
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	N	1	2 1	29
							1	9						
*03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	105	1	1776	2	N	1	1 1	29
							1	9						

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 192463			COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 9475 - 9490	

10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	1	1 1	1
							1	9						
11		960 N	912	-0-	-48	-0-	54	1	857	2	N	1	1 1	1
							1	9						
12		930 N	924	-0-	-6	-0-	47	1	876	2	N	1	1 1	1
							1	9						
01		930 N	835	-0-	-95	-0-	48	1	786	2	N	1	1 1	1
							1	9						
02		840 N	784	-0-	-56	-0-	46	1	737	2	N	1	1 1	1
							1	9						
03		930 N	916	-0-	-14	-0-	51	1	864	2	N	1	1 1	1
							1	9						

HAYNES, L.			WELL #:		83	RRCID -> 193933			COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10236 - 10332	

10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	93	1	1589	2	N	2	2 1	1
							2	9						
11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	75	1	1366	2	N	1	1 1	1
							1	9						
12		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	64	1	1261	2	N	2	2 1	1
							2	9						
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	N	2	1 1	2
							2	9						
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1436	2	N	1	2 1	1
							1	9						
*03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	82	1	1557	2	N	-0-		1

HAYNES, L.			WELL #:		47	RRCID -> 193939			COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9326		PERF. 8206 - 9168	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 3		RRCID -> 193953	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8143 - 8210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	161 1	2472 2	N	3	4 1		36
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	145 1	2324 2	N	3	2 1		37
12	2449 N	2394	-0-	-55	-0-	123 1	2267 2	N	4	4 1		37
01	2542 N	2044	-0-	-498	-0-	118 1	1924 2	N	2	2 1		37
02	2296 N	1935	-0-	-361	-0-	113 1	1821 2	N	1	3 1		35
*03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	135 1	2284 2	N	3	2 1		36

HAYNES, L.		WELL #: 76		RRCID -> 194408		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH		8482 PERF. 8124 - 8215		
10	3658 X	2690	-0-	-968	-0-	164 1	2522 2	N	4	4 1		3
11	3150 X	2218	-0-	-932	-0-	130 1	2085 2	N	3	2 1		4
12	2759 X	1988	-0-	-771	-0-	102 1	1883 2	N	3	4 1		3
01	2759 X	1814	-0-	-945	-0-	105 1	1707 2	N	2	2 1		3
02	2492 X	1485	-0-	-1007	-0-	87 1	1396 2	N	2	3 1		2
03	2697 X	1580	-0-	-1117	-0-	88 1	1490 2	N	2	2 1		2

HAYNES, L.		WELL #: 86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH		10550 PERF.10060 - 10118		
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34 1	587 2	N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	500 2	N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30 1	590 2	N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32 1	615 2	N	1			1
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27 1	537 2	N	-0-	1 1		-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	571 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH		9947 PERF. 9104 - 9482		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 8099 - 8156		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6 1	103 2	N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 X	1869	-0-	-270	-0-	103	1	1764	2	N	2	2 1	1
11	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1979	2	N	1	1 1	1
12	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	112	1	2194	2	N	1	1 1	1
01	3100 N	3316	-0-	216	216	164	1	3149	2	N	3	1 1	3
02	2800 N	2690	-0-	-110	106	128	1	2560	2	N	2	4 1	1
*03	3100 N	3276	-0-	176	282	164	1	3110	2	N	2	1 1	2

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

10	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	66	1	1009	2	N	2	2 1	16
11	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	60	1	965	2	N	2	1 1	17
12	1116 N	977	-0-	-139	-0-	50	1	926	2	N	1	2 1	16
01	1085 N	909	-0-	-176	-0-	53	1	854	2	N	2	1 1	17
02	952 N	828	-0-	-124	-0-	48	1	779	2	N	1	2 1	16
03	992 N	928	-0-	-64	-0-	52	1	875	2	N	1	1 1	16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

10	248 N	150	-0-	-98	-0-	9	1	141	2	N	-0-		13
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	8	1	122	2	N	-0-		13
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-		13
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	N	-0-		13
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-		13
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-		13

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	210	1	3240	2	N	3	4 1	2
11	3630 X	3090	-0-	-540	-0-	182	1	2904	2	N	4	2 1	4
12	3751 X	3062	-0-	-689	-0-	157	1	2902	2	N	3	4 1	3
01	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	191	1	3108	2	N	3	2 1	4
02	3360 X	2647	-0-	-713	-0-	155	1	2490	2	N	2	4 1	2
03	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	185	1	3131	2	N	3	2 1	3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	2	N	-0-	1 1	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	N	-0-		-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	14	1	258	2	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-		-0-
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	16	1	260	2	N	-0-		-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	14	1	230	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	2	N	1	1 1	1
11	1080 N	995	-0-	-85	-0-	51	1	943	2	N	1	1 1	1
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	128	1	2504	2	N	1	1 1	1
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	91	1	1752	2	N	2	1 1	2
02	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	132	1	2649	2	N	1	2 1	1
*03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	132	1	2503	2	N	2	1 1	2

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

10	4960 X	3969	-0-	-991	-0-	220	1	3746	2	N	3	3 1	24
11	3210 X	3036	-0-	-174	-0-	157	1	2876	2	N	3	2 1	25
12	4061 X	2950	-0-	-1111	-0-	143	1	2805	2	N	2	3 1	24
01	4061 X	2530	-0-	-1531	-0-	125	1	2404	2	N	1	1 1	24
02	3668 X	2306	-0-	-1362	-0-	110	1	2194	2	N	2	2 1	24
03	3968 X	3128	-0-	-840	-0-	156	1	2971	2	N	1	1 1	24

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

10	837 N	834	-0-	-3	-0-	51	1	782	2	N	1	1 1	1
11	840 N	695	-0-	-145	-0-	41	1	653	2	N	1	1 1	1
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	N	1	1 1	1
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	42	1	685	2	N	1	1 1	1
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	1	1 1	1
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	42	1	703	2	N	1	1 1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	90	1	1381	2	N	1	1	1
						1	9						
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	63	1	1010	2	N	2	1	1
						2	9						
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	33	1	610	2	N	1	2	1
						1	9						
01	1395 N	875	-0-	-520	-0-	51	1	823	2	N	1	1	1
						1	9						
02	1008 N	862	-0-	-146	-0-	50	1	811	2	N	1	1	1
						1	9						
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	N	1	1	1
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162					
10	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	79	1	1347	2	N	2	2	1
						2	9						
11	1710 N	1511	-0-	-199	-0-	78	1	1432	2	N	1	1	1
						1	9						
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1672	2	N	2	2	1
						2	9						
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	N	2	1	1
						2	9						
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	75	1	1503	2	N	1	2	1
						1	9						
*03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	93	1	1765	2	N	1	1	1
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #: 105		RRCID -> 199925		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	127	1	1951	2	N	3	3	1		2
11	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	109	1	1746	2	N	3	2	1		3
12	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	91	1	1687	2	N	2	3	1		2
01	2077 N	1714	-0-	-363	-0-	99	1	1612	2	N	3	2	1		3
02	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	90	1	1441	2	N	2	3	1		2
03	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	98	1	1659	2	N	2	2	1		2

HAYNES, L.		WELL #:		113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830				
10	3007 X	2593	-0-	-414	-0-	158	1	2432	2	N	3	4	1		2
11	2730 X	2526	-0-	-204	-0-	148	1	2372	2	N	5	2	1		5
12	3069 X	2910	-0-	-159	-0-	149	1	2755	2	N	5	6	1		4
01	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	150	1	2441	2	N	3	3	1		4
02	2772 X	2114	-0-	-658	-0-	124	1	1987	2	N	3	5	1		2
03	2914 X	2374	-0-	-540	-0-	132	1	2240	2	N	2	2	1		2

VERGARA		WELL #:		2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820				
10	682 N	585	-0-	-97	-0-	36	1	548	2	N	1	1	1		1
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	1	1	1		1
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	1	1	1		1
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	1	1	1		1
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	748	2	N	2	2	1		1
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	961	2	N	1	1	1		1

BENAVIDES TRUST		WELL #:		10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260				
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	13	1	203	2	N	-0-	1	1		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-				-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-				-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-				-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	15	1	239	2	N	1	1	1		-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	14	1	239	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363				
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		120	RRCID ->	202302	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7642 - 8250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	83 1	1281 2	N	2	2	1	1	
11	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	71 1	1131 2	N	2	1	1	2	
12	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	61 1	1131 2	N	1	2	1	1	
01	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	68 1	1097 2	N	2	1	1	2	
02	1120 N	1016	-0-	-104	-0-	59 1	956 2	N	1	2	1	1	
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	63 1	1063 2	N	1	1	1	1	

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	202386	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	7582 - 8310
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		114	RRCID ->	203607	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9358 - 10315
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	258 1	4398 2	N	5	6	1	3
11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	252 1	4622 2	N	4	3	1	4
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	252 1	4945 2	N	5	6	1	3
01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	251 1	4825 2	N	4	3	1	4
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	192 1	3852 2	N	3	5	1	2
*03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	219 1	4170 2	N	4	3	1	3

HAYNES, L.		WELL #:		123	RRCID ->	204199	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9863 - 9944
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	61 1	946 2	N	1	2	1	1
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61 1	974 2	N	2	1	1	2
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	51 1	936 2	N	1	2	1	1
01	1023 N	969	-0-	-54	-0-	56 1	912 2	N	1	1	1	1
02	980 N	804	-0-	-176	-0-	47 1	756 2	N	1	1	1	1
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	56 1	940 2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	204236	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8423 - 8566	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	2	1 1	1
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	16	1	249	2	N	1	1 1	1
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	2	N	-0-	1 1	-0-
01	589 N	462	-0-	-127	-0-	27	1	434	2	N	1		1
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-	1 1	-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		124	RRCID ->	204238	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9211 - 9453	
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	245	1	4183	2	N	4	5 1	3
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	246	1	4503	2	N	6	3 1	6
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	315	1	6175	2	N	5	7 1	4
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	330	1	6351	2	N	5	3 1	6
02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	278	1	5571	2	N	3	6 1	3
*03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	303	1	5750	2	N	4	3 1	4

HAYNES, L.		WELL #:		119	RRCID ->	204239	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	5233 - 5470	
10	3596 X	3337	-0-	-259	-0-	203	1	3130	2	N	4	5 1	3
11	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	177	1	2834	2	N	3	2 1	4
12	3534 X	3048	-0-	-486	-0-	156	1	2888	2	N	4	5 1	3
01	3348 X	2406	-0-	-942	-0-	139	1	2264	2	N	3	2 1	4
02	3024 X	2916	-0-	-108	-0-	171	1	2742	2	N	3	4 1	3
03	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	172	1	2909	2	N	3	3 1	3

HAYNES, L.		WELL #:		117	RRCID ->	204951	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9470 - 9481	
10	1147 N	832	-0-	-315	-0-	46	1	786	2	N	-0-	1 1	14
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	1		15
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	N	1	1 1	15
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	N	1	1 1	15
02	1232 N	858	-0-	-374	-0-	41	1	817	2	N	-0-	1 1	14
03	1147 N	777	-0-	-370	-0-	39	1	737	2	N	1		15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
HAYNES, L.			WELL #:		129	RRCID -> 204955			COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10550 PERF. 9309 - 10218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	156	1	2657	2	N	3	3 1	2
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	173	1	3161	2	N	2	2 1	2
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	N	3	3 1	2
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	201	1	3856	2	N	1	1 1	2
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	144	1	2887	2	N	2	3 1	1
*03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	168	1	3187	2	N	2	1 1	2

HAYNES, L.			WELL #:		126	RRCID -> 204957			COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10670 PERF.10226 - 10460	
10	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	73	1	1252	2	N	1	1 1	1
11	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	69	1	1260	2	N	1		2
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	80	1	1561	2	N	1	2 1	1
01	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	64	1	1233	2	N	1	1 1	1
02	1232 N	1222	-0-	-10	-0-	58	1	1163	2	N	1	1 1	1
03	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	64	1	1215	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.			WELL #:		129	RRCID -> 205306			COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550 PERF. 9309 - 9400	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.			WELL #:		133	RRCID -> 205682			COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9152 - 9633	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-		44
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	15	1	233	2	N	1		45
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-	1 1	44
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	2	N	-0-		44
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-		44
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	-0-		44

HAYNES, L.			WELL #:		131	RRCID -> 205683			COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448 PERF.10018 - 10166	
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	248	1	4223	2	N	5	7 1	3
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	230	1	4221	2	N	3	3 1	3
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	140	1	2745	2	N	3	4 1	2
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	155	1	2985	2	N	3	2 1	3
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	N	3	4 1	2
03	1860 X	1332	-0-	-528	-0-	67	1	1264	2	N	1	2 1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	1224	-0-	-1349	-0-	75	1	N	2	3	1	2
						2	9					
11	2490 X	641	-0-	-1849	-0-	38	1	N	-0-	1	1	1
12	2635 X	607	-0-	-2028	-0-	31	1	N	1	1	1	1
						1	9					
01	2635 X	757	-0-	-1878	-0-	44	1	N	-0-			1
02	2380 X	374	-0-	-2006	-0-	22	1	N	1	1	1	1
						1	9					
03	1209 X	435	-0-	-774	-0-	24	1	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568			
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182			
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	47	1	N	2	2	1	1
						2	9					
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	47	1	N	-0-			1
12	992 N	978	-0-	-14	-0-	47	1	N	1	1	1	1
						1	9					
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	N	1	1	1	1
						1	9					
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*03	3100 N	4943	-0-	1843	1843	247	1	N	2	1	1	2
						2	9					

HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412			
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	39	1	N	1	1	1	1
						1	9					
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			1
12	651 N	466	-0-	-185	-0-	24	1	N	1	1	1	1
						1	9					
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	30	1	N	-0-			1
02	532 N	382	-0-	-150	-0-	22	1	N	-0-	1	1	-0-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1			1
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850			
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	137	1	N	3	3	1	28
						3	9					
11	2220 N	1832	-0-	-388	-0-	108	1	N	2	2	1	28
						2	9					
12	2294 N	1861	-0-	-433	-0-	95	1	N	3	3	1	28
						3	9					
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	133	1	N	3	2	1	29
						3	9					
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	118	1	N	2	4	1	27
						2	9					
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	119	1	N	3	2	1	28
						3	9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	69 1	1068 2	N	2	1 1		1
						2 9						
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	713 N	187	-0-	-526	-0-	10 1	177 2	N	-0-	1 1		-0-
01	1147 N	92	-0-	-1055	-0-	5 1	87 2	N	-0-			-0-
02	168 N	71	-0-	-97	-0-	4 1	67 2	N	-0-			-0-
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	5 1	81 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

10	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	76 1	1172 2	N	1	2 1		1
						1 9						
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	90 1	1440 2	N	2	1 1		2
						2 9						
12	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	72 1	1326 2	N	1	2 1		1
						1 9						
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	75 1	1217 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	1428 N	1320	-0-	-108	-0-	77 1	1242 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	1395 N	840	-0-	-555	-0-	47 1	791 2	N	2	1 1		2
						2 9						

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	57 1	973 2	N	1	1 1		8
						1 9						
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	58 1	1062 2	N	1	1 1		8
						1 9						
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	56 1	1104 2	N	1	1 1		8
						1 9						
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53 1	1013 2	N	1	1 1		8
						1 9						
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42 1	841 2	N	1	1 1		8
						1 9						
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50 1	958 2	N	1	1 1		8
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	120 1	1842 2	N	3	3 1		2
						3 9						
11	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	103 1	1647 2	N	1	1 1		2
						1 9						
12	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	92 1	1708 2	N	3	3 1		2
						3 9						
01	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	104 1	1685 2	N	1	1 1		2
						1 9						
02	1624 N	1403	-0-	-221	-0-	82 1	1319 2	N	2	3 1		1
						2 9						
*03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	103 1	1751 2	N	2	1 1		2
						2 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	112	1	1917	2	N	1	2	1
11	1950 N	1530	-0-	-420	-0-	79	1	1449	2	N	2	1	1
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	2	N	2	2	1
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	101	1	1937	2	N	1	1	1
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	101	1	2015	2	N	1	2	1
*03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	128	1	2432	2	N	1	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133			
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	2	N	2	2	1
11	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	63	1	1009	2	N	1	1	1
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	N	2	2	1
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	2	N	1	1	1
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	2	3	1
03	1116 N	686	-0-	-430	-0-	38	1	647	2	N	1	1	1

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680			
10	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	171	1	2626	2	N	4	3	1
11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	157	1	2507	2	N	4	2	1
12	2294 X	1581	-0-	-713	-0-	81	1	1497	2	N	3	4	1
01	2790 X	1055	-0-	-1735	-0-	61	1	993	2	N	1	2	1
02	2520 X	2392	-0-	-128	-0-	140	1	2251	2	N	1	2	1
03	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	138	1	2341	2	N	3	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10813 - 10817			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	75 1	1156 2	N	2	2	1	85	
						2 9							
11	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	69 1	1095 2	N	1	1	1	85	
						1 9							
12	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	58 1	1065 2	N	2	2	1	85	
						2 9							
01	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	65 1	1050 2	N	1	1	1	85	
						1 9							
02	1092 N	1012	-0-	-80	-0-	59 1	951 2	N	2	2	1	85	
						2 9							
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66 1	1121 2	N	1	1	1	85	
						1 9							

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11346		PERF. 8151 - 8168			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9178 - 10110			
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	375 2	N	-0-			-0-	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	399 2	N	1			1	
						1 9							
12	558 N	433	-0-	-125	-0-	21 1	412 2	N	-0-	1	1	-0-	
01	403 N	245	-0-	-158	-0-	12 1	233 2	N	-0-			-0-	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	450 2	N	-0-			-0-	
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	484 2	N	-0-			-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9032 - 9572			
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	N	-0-			-0-	
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 2	N	-0-			-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	N	-0-			-0-	
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	14 1	223 2	N	-0-			-0-	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	14 1	219 2	N	-0-			-0-	
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	241 2	N	-0-			-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390 - 10395			
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	180 1	3068 2	N	3	4	1	2	
						3 9							
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	166 1	3049 2	N	3	2	1	3	
						3 9							
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	139 1	2722 2	N	3	4	1	2	
						3 9							
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	135 1	2595 2	N	3	2	1	3	
						3 9							
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	120 1	2406 2	N	1	3	1	1	
						1 9							
*03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	95 1	1796 2	N	1	1	1	1	
						1 9							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		139	RRCID ->	220741	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8658 - 10010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		153	RRCID ->	221124	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9505 - 9586
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	N	-0-	-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	N	1	1
						1	9					1
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	20	1	372	2	N	-0-	-0-
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	20	1	321	2	N	-0-	-0-
02	420 N	312	-0-	-108	-0-	18	1	293	2	N	1	1
						1	9					-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		155	RRCID ->	221270	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9515 - 9608
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	16	1	241	2	N	1	1
						1	9					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	16	1	253	2	N	-0-	-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	12	1	226	2	N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-	-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		150	RRCID ->	221349	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		156	RRCID ->	222156	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9068 - 9682
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	-0-	-0-
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	21	1	336	2	N	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-	-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	1	1
						1	9					1
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	1	1
						1	9					1
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	1	1
						1	9					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8737 - 9260
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43 1	668 2	N	1	1 1		12
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	37 1	599 2	N	1	1 1		12
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	33 1	608 2	N	1	1 1		12
01	713 N	601	-0-	-112	-0-	35 1	565 2	N	1	1 1		12
02	588 N	533	-0-	-55	-0-	31 1	501 2	N	1	1 1		12
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	34 1	573 2	N	1	1 1		12

HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720
10	2542 N	1841	-0-	-701	-0-	112 1	1727 2	N	2	2 1		1
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	64 1	1015 2	N	2	1 1		2
12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	63 1	1165 2	N	1	2 1		1
01	1829 N	1106	-0-	-723	-0-	64 1	1040 2	N	2	1 1		2
02	1008 N	775	-0-	-233	-0-	45 1	729 2	N	1	2 1		1
03	1240 N	937	-0-	-303	-0-	52 1	884 2	N	1	1 1		1

HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 - 7920
10	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	129 1	1992 2	N	3	3 1		2
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	120 1	1910 2	N	3	2 1		3
12	2263 N	1955	-0-	-308	-0-	100 1	1853 2	N	2	3 1		2
01	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	117 1	1900 2	N	3	2 1		3
02	1904 N	1722	-0-	-182	-0-	101 1	1619 2	N	2	3 1		2
*03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	126 1	2126 2	N	2	2 1		2

HAYNES, L.		WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8066 - 8078
10	3100 X	2900	-0-	-200	-0-	177 1	2720 2	N	3	4 1		61
11	3030 X	2548	-0-	-482	-0-	150 1	2394 2	N	4	2 1		63
12	3131 X	2766	-0-	-365	-0-	142 1	2620 2	N	4	5 1		62
01	3131 X	2067	-0-	-1064	-0-	120 1	1944 2	N	3	3 1		62
02	2744 X	2388	-0-	-356	-0-	140 1	2245 2	N	3	4 1		61
03	2914 X	1623	-0-	-1291	-0-	90 1	1531 2	N	2	2 1		61

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	99 1	1530 2	N	2	3 1		28
						2 9						
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	78 1	1245 2	N	2	1 1		29
						2 9						
12	1054 N	116	-0-	-938	-0-	6 1	110 2	N	-0-	2 1		27
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	69 1	1114 2	N	1			28
						1 9						
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	88 1	1422 2	N	2	2 1		28
						2 9						
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	100 1	1699 2	N	2	1 1		29
						2 9						

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	N	-0-			-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	4 1	56 2	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	N	-0-			-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20 1	307 2	N	-0-			40
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 2	N	-0-			40
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	N	1	1 1		40
						1 9						
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	14 1	231 2	N	-0-			40
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	10 1	154 2	N	-0-			40
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	17 1	290 2	N	-0-			40

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10267 - 10348			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1710	2	N	2	2	1	1
							2	9							
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	2	N	2	1	1	2
							2	9							
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1899	2	N	1	2	1	1
							1	9							
01		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2065	2	N	1	1	1	1
							1	9							
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	94	1	1875	2	N	2	2	1	1
							2	9							
*03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	104	1	1982	2	N	2	1	1	2
							2	9							

HAYNES, L.		WELL #:		159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 8150 - 8160			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 9991		PERF. 9094 - 9511			
10		1023 N	965	-0-	-58	-0-	59	1	905	2	N	1	1	1	55
							1	9							
11		960 N	807	-0-	-153	-0-	47	1	758	2	N	2	1	1	56
							2	9							
12		961 N	849	-0-	-112	-0-	44	1	805	2	N	-0-	1	1	55
01		961 N	801	-0-	-160	-0-	46	1	754	2	N	1	1	1	55
							1	9							
02		756 N	723	-0-	-33	-0-	42	1	680	2	N	1	1	1	55
							1	9							
03		837 N	814	-0-	-23	-0-	45	1	768	2	N	1	1	1	55
							1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7942 - 8499			
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	96	1	1478	2	N	2	2	1	15
							2	9							
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	2	N	2	1	1	16
							2	9							
12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	N	3	3	1	16
							3	9							
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	104	1	1691	2	N	2	2	1	16
							2	9							
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1479	2	N	2	3	1	15
							2	9							
*03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	95	1	1611	2	N	3	2	1	16
							3	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488

10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	71	1	1218	2	N	1	1 1	60
						1	9						
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	N	-0-		60
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1508	2	N	12	1 1	71
						13	9						
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1340	2	N	1	1 1	71
						1	9						
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	2	N	1	1 1	71
						1	9						
03	1612 N	1190	-0-	-422	-0-	59	1	1130	2	N	1	1 1	71
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10099 - 10225

10	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	293	1	4995	2	N	5	6 1	3
						6	9						
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	268	1	4913	2	N	5	3 1	5
						6	9						
12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	272	1	5345	2	N	5	6 1	4
						6	9						
01	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	312	1	5992	2	N	4	3 1	5
						4	9						
02	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	322	1	6447	2	N	4	6 1	3
						4	9						
*03	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	335	1	6367	2	N	5	3 1	5
						6	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2387	-0-	2387	2387	122	1	2261	2	N	4	1	1			3
01	14B2 EXT	2109	-0-	2109	4496	122	1	1985	2	N	2	2	1			3
02	14B2 EXT	1523	-0-	1523	6019	89	1	1433	2	N	1	3	1			1
03	14B2 EXT	1442	-0-	1442	7461	80	1	1360	2	N	2	2	1			1
HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467						
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	174	1	2962	2	N	2	3	1			2
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	165	1	3021	2	N	3	2	1			3
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	169	1	3319	2	N	4	4	1			3
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	184	1	3536	2	N	2	2	1			3
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	156	1	3121	2	N	3	4	1			2
*03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	171	1	3258	2	N	2	2	1			2
HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007				TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044						
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	141	1	2170	2	N	6	4	1			22
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	123	1	1971	2	N	3	3	1			22
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	124	1	2286	2	N	3	4	1			21
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	151	1	2459	2	N	2	2	1			21
02	2800 N	2907	-0-	107	107	170	1	2735	2	N	2	3	1			20
*03	2780 N	2673	-0-	-107	-0-	149	1	2520	2	N	4	2	1			22
HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044						
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	2	N	2	2	1			14
11	1320 N	907	-0-	-413	-0-	53	1	853	2	N	1	1	1			14
12	1302 N	923	-0-	-379	-0-	47	1	876	2	N	-0-	1	1			13
01	1116 N	874	-0-	-242	-0-	51	1	822	2	N	1					14
02	840 N	681	-0-	-159	-0-	40	1	641	2	N	-0-	1	1			13
03	930 N	791	-0-	-139	-0-	44	1	747	2	N	-0-					13

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9510 - 9940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	208	1	3195	2	N	5	6	1	3
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	164	1	2621	2	N	6	3	1	6
12	2325 X	2262	-0-	-63	-0-	116	1	2144	2	N	2	6	1	2
01	2325 X	2276	-0-	-49	-0-	132	1	2141	2	N	3	2	1	3
02	2100 X	1894	-0-	-206	-0-	111	1	1782	2	N	1	3	1	1
*03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	144	1	2446	2	N	2	1	1	2
HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9524 - 9570				
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	N	-0-			13
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	N	-0-			13
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-			13
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-			13
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			13
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			13
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8562 - 8670				
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	N	-0-			16
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			16
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-			16
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-			16
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	2	N	-0-			16
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			16
HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8842 - 9372				
10	1736 N	1390	-0-	-346	-0-	85	1	1303	2	N	2	2	1	11
11	1770 N	1398	-0-	-372	-0-	82	1	1315	2	N	1	1	1	11
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1412	2	N	2	2	1	11
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	82	1	1332	2	N	1	1	1	11
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	2	2	1	11
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	98	1	1653	2	N	2	2	1	11
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8202 - 8216				
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	139	1	2145	2	N	3	4	1	11
11	2190 N	1674	-0-	-516	-0-	98	1	1573	2	N	3	2	1	12
12	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	116	1	2153	2	N	2	3	1	11
01	2294 N	2244	-0-	-50	-0-	130	1	2111	2	N	3	2	1	12
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1705	2	N	3	4	1	11
03	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	119	1	2015	2	N	2	2	1	11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1081	-0-	-717	-0-	60 1	1020 2	N	1	2 1		11
11	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	90 1	1651 2	N	2	1 1		12
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96 1	1875 2	N	2	2 1		12
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	82 1	1575 2	N	1	1 1		12
02	1624 N	1583	-0-	-41	-0-	75 1	1507 2	N	1	2 1		11
03	1984 N	1662	-0-	-322	-0-	83 1	1577 2	N	2	1 1		12

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	66 1	1011 2	N	2	2 1		17
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63 1	1000 2	N	1	1 1		17
12	3100 N	6676	-0-	3576	3576	342 1	6331 2	N	3	2 1		18
01	3100 N	5020	-0-	1920	5496	291 1	4718 2	N	10	1 1		27
02	2800 N	3367	-0-	567	6063	197 1	3162 2	N	7	12 1		22
*03	8886 X	2823	-0-	-6063	-0-	157 1	2663 2	N	3	5 1		20

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	82 1	1263 2	N	2	2 1		1
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	74 1	1187 2	N	2	1 1		2
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	61 1	1122 2	N	1	2 1		1
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	86 1	1403 2	N	2	1 1		2
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	78 1	1255 2	N	2	3 1		1
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	81 1	1376 2	N	2	1 1		2

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	2 1		-0-
11	1290 N	802	-0-	-488	-0-	47 1	755 2	N	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	76 1	1405 2	N	1			1
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	76 1	1227 2	N	3	1 1		3
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63 1	1005 2	N	1	3 1		1
03	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	69 1	1162 2	N	1	1 1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
HAYNES, L.			WELL #:		190	RRCID ->	243263	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8117 - 9420
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	80 1	1228 2	N	2	2 1	1		
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	71 1	1129 2	N	2	1 1	2		
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59 1	1093 2	N	1	2 1	1		
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	68 1	1104 2	N	2	1 1	2		
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	61 1	988 2	N	1	2 1	1		
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67 1	1140 2	N	1	1 1	1		

HAYNES, L.			WELL #:		197	RRCID ->	243690	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9831
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	66 1	1020 2	N	1	1 1	1		
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	66 1	1054 2	N	2	1 1	2		
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	58 1	1077 2	N	2	2 1	2		
01	1085 N	942	-0-	-143	-0-	55 1	886 2	N	1	1 1	2		
02	1036 N	973	-0-	-63	-0-	57 1	915 2	N	1	2 1	1		
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	63 1	1065 2	N	1	1 1	1		

HAYNES, L.			WELL #:		198	RRCID ->	243915	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAYNES, L.			WELL #:		196	RRCID ->	244847	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9726 - 9848
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	126 1	1944 2	N	3	3 1	2		
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	107 1	1707 2	N	1	1 1	2		
12	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	88 1	1629 2	N	3	3 1	2		
01	2077 N	1777	-0-	-300	-0-	103 1	1672 2	N	2	1 1	3		
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	102 1	1639 2	N	2	3 1	2		
*03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	99 1	1679 2	N	2	2 1	2		

HAYNES, L.			WELL #:		180	RRCID ->	244994	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	9275 - 9355
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1705 N	1110	-0-	-595	-0-	68	1	1041	2	N	1	2	1	13	
11	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	75	1	1198	2	N	1	1	1	13	
12	1705 N	1270	-0-	-435	-0-	65	1	1203	2	N	2	2	1	13	
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	2	N	2	1	1	14	
02	1176 N	1042	-0-	-134	-0-	61	1	980	2	N	1	2	1	13	
03	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	65	1	1106	2	N	1	1	1	13	

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	138	1	2124	2	N	4	3	1	23
11	2160 N	2022	-0-	-138	-0-	119	1	1900	2	N	3	2	1	24
12	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	105	1	1939	2	N	3	4	1	23
01	2263 N	1907	-0-	-356	-0-	110	1	1794	2	N	3	2	1	24
02	1876 N	1731	-0-	-145	-0-	101	1	1629	2	N	1	3	1	22
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	121	1	2053	2	N	3	2	1	23

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

10	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	113	1	1741	2	N	3	3	1	2
11	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	97	1	1551	2	N	2	1	1	3
12	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	92	1	1703	2	N	2	3	1	2
01	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	80	1	1295	2	N	1	1	1	2
02	1540 N	1438	-0-	-102	-0-	84	1	1353	2	N	1	2	1	1
03	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	96	1	1620	2	N	2	1	1	2

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

10	1023 N	833	-0-	-190	-0-	51	1	781	2	N	1	1	1	1
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	54	1	856	2	N	1	1	1	1
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	883	2	N	2	2	1	1
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	59	1	951	2	N	1	1	1	1
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	931	2	N	2	2	1	1
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	2	N	2	1	1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247870	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7721 - 7741	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	263 6 9	1 4053	2	N	5	6 1		4
11	4320 X	3575	-0-	-745	-0-	210 4 9	1 3361	2	N	4	3 1		5
12	4464 X	3708	-0-	-756	-0-	190 6 9	1 3512	2	N	5	6 1		4
01	4464 X	3069	-0-	-1395	-0-	178 4 9	1 2887	2	N	4	3 1		5
02	4032 X	2684	-0-	-1348	-0-	157 3 9	1 2524	2	N	3	5 1		3
03	4309 X	3123	-0-	-1186	-0-	174 4 9	1 2945	2	N	4	3 1		4

HAYNES, L.		WELL #:		185	RRCID ->	248778	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	249427	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	8022 - 11170	
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	204 6 9	1 3133	2	N	5	5 1		9
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	174 3 9	1 2785	2	N	3	2 1		10
12	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	134 4 9	1 2469	2	N	4	5 1		9
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	134 2 9	1 2181	2	N	2	2 1		9
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	117 3 9	1 1878	2	N	3	4 1		8
*03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	123 2 9	1 2078	2	N	2	2 1		8

HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590	
10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	150 3 9	1 2305	2	N	3	5 1		45
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	140 4 9	1 2231	2	N	4	2 1		47
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	127 3 9	1 2355	2	N	3	4 1		46
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	133 2 9	1 2168	2	N	2	2 1		46
02	1960 N	1147	-0-	-813	-0-	67 1 9	1 1079	2	N	1	3 1		44
03	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	109 1 9	1 1854	2	N	1	1 1		44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

10	4371 X	3489	-0-	-882	-0-	213	1	3272	2	N	4	5	1	75
11	4230 X	3154	-0-	-1076	-0-	186	1	2965	2	N	3	2	1	76
12	4371 X	3224	-0-	-1147	-0-	165	1	3055	2	N	4	5	1	75
01	3875 X	2798	-0-	-1077	-0-	162	1	2632	2	N	4	3	1	76
02	3388 X	2869	-0-	-519	-0-	168	1	2698	2	N	3	4	1	75
03	3503 X	3286	-0-	-217	-0-	183	1	3101	2	N	2	2	1	75

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

10	341 N	311	-0-	-30	-0-	19	1	292	2	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	17	1	270	2	N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	15	1	248	2	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	N	2	2	1	1
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	2	N	2	1	1	2
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	N	1	2	1	1
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	2	1	1	2
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1361	2	N	1	2	1	1
*03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	2	N	2	1	1	2

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	128	1	2178	2	N	-0-	1	1	10
11	1950 X	1840	-0-	-110	-0-	95	1	1743	2	N	2	1	1	11
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	154	1	3021	2	N	2	2	1	11
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	186	1	3580	2	N	3	1	1	13
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	114	1	2286	2	N	2	4	1	11
03	3162 X	2068	-0-	-1094	-0-	103	1	1963	2	N	2	2	1	11

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136			WELL #: 174			RRCID -> 251952			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9704 - 9726		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	88	1	1354	2	N	2	2	1			1				
11	1230 N	865	-0-	-365	-0-	51	1	813	2	N	1	1	1			1				
12	1333 N	457	-0-	-876	-0-	23	1	434	2	N	-0-	1	1			-0-				
01	1457 N	739	-0-	-718	-0-	43	1	695	2	N	1					1				
02	812 N	349	-0-	-463	-0-	20	1	328	2	N	1	1	1			1				
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	N	-0-					1				
HAYNES, L.			WELL #: 169			RRCID -> 252176			COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8650 - 9286					
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	N	-0-					-0-				
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					-0-				
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	1	1	1			-0-				
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-				
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	1	1	1			-0-				
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-				
HAYNES, L.			WELL #: 176			RRCID -> 252507			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 9339 - 10328					
10	3193 X	2554	-0-	-639	-0-	141	1	2411	2	N	2	2	1			5				
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	157	1	2869	2	N	3	1	1			7				
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	161	1	3151	2	N	3	4	1			6				
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	179	1	3446	2	N	3	2	1			7				
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	146	1	2923	2	N	1	3	1			5				
03	3317 X	3191	-0-	-126	-0-	159	1	3029	2	N	3	2	1			6				
HAYNES, L.			WELL #: 116			RRCID -> 254446			COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 11400			PERF. 7450 - 10582					
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	177	1	2731	2	N	5	5	1			3				
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	155	1	2473	2	N	3	2	1			4				
12	3100 N	3403	-0-	303	303	174	1	3225	2	N	4	5	1			3				
01	3100 N	3613	-0-	513	816	209	1	3398	2	N	5	3	1			5				
02	2800 N	2912	-0-	112	928	170	1	2738	2	N	4	6	1			3				
*03	3870 X	2942	-0-	-928	-0-	164	1	2775	2	N	3	3	1			3				
HAYNES, L.			WELL #: 202			RRCID -> 255428			COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 9258			PERF. 8053 - 8575					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 203		RRCID -> 255614	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 9842	PERF. 8185	- 9069						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	145	1	2229	2	N	5	3	1	86
11	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	125	1	2000	2	N	5	2	1	89
12	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	114	1	2110	2	N	6	4	1	91
01	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	130	1	2107	2	N	28	2	1	117
02	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	161	1	2589	2	N	36	4	1	149
*03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	135	1	2280	2	N	17	2	1	164
						19	9							

HAYNES, L.		WELL #: 205		RRCID -> 284903	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6599	- 6750						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 204		RRCID -> 285435	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7692	- 8420						
10	4526 X	4087	-0-	-439	-0-	247	1	3803	2	N	34	6	1	67
11	4380 X	3758	-0-	-622	-0-	221	1	3531	2	N	5	3	1	69
12	4526 X	3826	-0-	-700	-0-	196	1	3624	2	N	5	6	1	68
01	4371 X	3803	-0-	-568	-0-	216	1	3506	2	N	74	3	1	139
02	3864 X	3202	-0-	-662	-0-	185	1	2969	2	N	44	6	1	177
03	4092 X	3823	-0-	-269	-0-	211	1	3581	2	N	28	186	1	19
						31	9							

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 1A		RRCID -> 074836	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF. 10238	- 10568						
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	-0-			-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	65	1	683	2	N	-0-			-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
GGP EXPLORATION, LTD.		302567												
VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 098653	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5592	- 5600						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	229748	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 6136	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796	
10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	412	1	6341	2	N	9	10 1	9
11	7080 X	6394	-0-	-686	-0-	376	1	6009	2	N	8	6 1	11
12	7316 X	5506	-0-	-1810	-0-	282	1	5215	2	N	8	10 1	9
01	7316 X	4831	-0-	-2485	-0-	280	1	4544	2	N	6	5 1	10
02	6132 X	4194	-0-	-1938	-0-	245	1	3942	2	N	6	9 1	7
03	6758 X	5103	-0-	-1655	-0-	284	1	4813	2	N	5	4 1	8

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)		54978 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
GGP EXPLORATION, LTD.		302567											
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)		54978 721		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524	
10	186 N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	Y	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)		54978 856		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
GGP EXPLORATION, LTD.		302567											
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023												
CARL, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7712 - 7721				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, N.		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
FORTHUBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 9246 - 9300				
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	465 1	549 2	N	10				187
							11 9							
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	370 1	437 2	N	3				190
							3 9							
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	465 1	457 2	N	3	180	1		13
							3 9							
01	1023	N	877	-0-	-146	-0-	465 1	410 2	N	2				15
							2 9							
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	410 1	380 2	N	7				22
							8 9							
03	930	N	785	-0-	-145	-0-	375 1	393 2	N	15				37
							17 9							

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9529 - 10222				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151148		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9412 - 9422				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 9		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10234 - 10286				
10	2511	X	2272	-0-	-239	-0-	2252 2	20 9	Y	18				158
11	2400	X	2101	-0-	-299	-0-	2076 2	25 9	Y	23				181
12	2480	X	1929	-0-	-551	-0-	1897 2	32 9	Y	29				210
01	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	2083 2		Y	-0-				210
02	2072	X	1444	-0-	-628	-0-	1374 2	70 9	Y	64				274
*03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2221 2	52 9	Y	47	180	1		141

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE		55008 086 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10054 - 10064				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14260 #	10025	-0-	-4235	-0-	930 1 215 9	8880 2 N 195	357 1 144	
11	13800 #	8845	-0-	-4955	-0-	900 1 178 9	7767 2 N 162	177 1 129	
12	14198 #	7759	-0-	-6439	-0-	900 1 149 9	6710 2 N 135		264
01	13795 #	2835	-0-	-10960	-0-	480 1 54 9	2301 2 N 49	189 1	124
02	11872 #	-0-	-0-	-11872	-0-				124
03	10013 #	9322	-0-	-691	-0-	480 1 144 9	8698 2 N 131		255

LOS TORRITOS, N. (MARKS) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO		55008 261 531085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8091 - 8121			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) ANDERSON OIL LTD. SLAVIK, H. C.		55008 800 022499	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7649 - 7674			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2019						

LOS TORRITOS, N.E. (6800) MIDAS RESOURCES, INC. DOFFING, MARY BELL ET AL		55010 400 564682	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6793 - 6799			
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	N	9	395
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	402
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552 2 3 9	N 3	405
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236 2 2 9	N 2	407
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202 2 3 9	N 3	410
03	558 N	74	-0-	-484	-0-	72 2 2 9	N 2	412

LOS VAQUEROS (14600) VALLEY GRAND ENERGY LLC C. M. GUERRA		55015 500 881318	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14596 - 15030			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			327
11	360 X	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-			327
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			327
01	403 X	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-			327
02	364 X	207	-0-	-157	-0-	207	2			Y	-0-			327
03	403 X	229	-0-	-174	-0-	229	2			Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUBY (6050)		//CONT.// 55389 533				ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.// 647284										
LUBY, J.P.		WELL #: 52				RRCID -> 156163	COMPL. DATE 10/05/1995	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 5978	- 5982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 X	328	-0-	-230	-0-	317 2	11 9	Y	10	10 1		2
11	420 X	304	-0-	-116	-0-	295 2	9 9	Y	8	8 1		2
12	434 X	388	-0-	-46	-0-	380 2	8 9	Y	7	7 1		2
01	403 X	169	-0-	-234	-0-	165 2	4 9	Y	4	4 1		2
02	364 X	293	-0-	-71	-0-	290 2	3 9	Y	3	3 1		2
*03	431 X	431	-0-	-0-	-0-	420 2	11 9	Y	10	10 1		2

LUBY (6060)		55389 546				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900										
MCCANN, G.H.		WELL #: 26				RRCID -> 140327	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 6044	- 6054		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284					CAPACITY			CNTY: NUECES		
LUBY, J. P.		WELL #: 64 H				RRCID -> 055010	COMPL. DATE 03/30/1973	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 6012	- 6016		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY, J.P.		WELL #: 58 H				RRCID -> 058311	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH 8420	PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6100)		55389 559				NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J.P.		WELL #: 61 F				RRCID -> 089672	COMPL. DATE 09/03/1980	TOTAL DEPTH 8495	PERF. 6054	- 6062		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250)		55389 585				NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 59AH				RRCID -> 045979	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 8424	PERF. N/A			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
LUBY, J.P. 647284														
WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7550)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
LUBY, J. P. 647284														
WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7560)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
LUBY, J.P. 647284														
WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A														
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (8000)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
LUBY, J.P. 647284														
WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (8250)		55389 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 63 H		RRCID -> 049139		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		476900														
		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	496 #	251	-0-	-245	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	496 #	224	-0-	-272	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	272	-0-	-176	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13826 X	12841	-0-	-985	-0-	12578	2	263	9	N	239	169	1			172
11	13380 X	10593	-0-	-2787	-0-	10424	2	169	9	N	154	187	1			139
12	13826 X	11647	-0-	-2179	-0-	11454	2	193	9	N	175	199	1			115
01	12958 X	11819	-0-	-1139	-0-	11569	2	250	9	N	227	185	1			157
02	11704 X	10243	-0-	-1461	-0-	10088	2	155	9	N	141	173	1			125
03	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					125

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
LUBY, J. P.		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1767 X	1681	-0-	-86	-0-	1670	2	11	9	Y	10	10	1			8
11	1710 X	1573	-0-	-137	-0-	1554	2	19	9	Y	17	17	1			8
12	2542 X	1798	-0-	-744	-0-	1778	2	20	9	Y	18	18	1			8
01	2542 X	1656	-0-	-886	-0-	1645	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	2296 X	1154	-0-	-1142	-0-	1148	2	6	9	Y	5	5	1			8
03	1798 X	1797	-0-	-1	-0-	1789	2	8	9	Y	7	7	1			8

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

10	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1750 2	14 9	Y	13	13 1		21
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1629 2	11 9	Y	10	10 1		21
12	1705 X	1171	-0-	-534	-0-	1154 2	17 9	Y	15	15 1		21
01	1767 X	1109	-0-	-658	-0-	1098 2	11 9	Y	10	10 1		21
02	1596 X	776	-0-	-820	-0-	765 2	11 9	Y	10	10 1		21
03	1767 X	1201	-0-	-566	-0-	1194 2	7 9	Y	6	6 1		21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

10	2820 X	2820	-0-	-0-	B	-0-	2772 2	48 9	N	44	131 1	16
11	4122 X	4122	-0-	-0-	B	-0-	4101 2	21 9	N	19		35
12	2759 X	1976	-0-	-783 B	-0-	1962 2	14 9	N	13			48
01	3533 X	3533	-0-	-0-	B	-0-	3513 2	20 9	N	18		66
*02	3267 X	3267	-0-	-0-	B	-0-	3254 2	13 9	N	12		78
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-			N	NO RPT			78

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)				55392 249	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
SHAFFER, K. L., NCT-1				WELL #: 21	RRCID -> 032098	COMPL. DATE 10/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1				WELL #: 39 F	RRCID -> 143404	COMPL. DATE 11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6072 - 6080						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)				55607 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1Y	RRCID -> 170551	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11380 - 11391						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1D	RRCID -> 174575	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3414 - 3432						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188466	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH	11548	PERF. 11004 - 11010						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LUNDELL (COLE)				55755 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
DUVAL RANCH SEC. 257				WELL #: 4	RRCID -> 081208	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH	2606	PERF. 1597 - 1609						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

LUNDELL (HOCKLEY -J-)		55755 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 51		RRCID -> 066247		COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH 2300		PERF. N/A
WHITE, PAUL E. -B-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)		55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 8		RRCID -> 035895		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
DUVAL RANCH SEC. 257												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DUVAL RANCH SEC. 257 A/C #2		460054		WELL #: 10 U		RRCID -> 020622		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 10 U		RRCID -> 020622		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
DUVAL RANCH SEC. 257 A/C #2												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B"		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DUVAL RANCH SEC. 257 A/C #2		460054		WELL #: 129		RRCID -> 119762		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2401 - 2418
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B'		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DUVAL RANCH SEC. 257 A/C #2		460054		WELL #: 58		RRCID -> 277418		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 1588 - 1603
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM "257"		WELL #:	20	RRCID ->	163819	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	1765 PERF. 1050 - 1054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223										
DCRC "MF" NCT-64		WELL #:	1	RRCID ->	094245	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710 PERF. 1150 - 1158			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223										
DCRC-MF-NCT-64		WELL #:	4	RRCID ->	290232	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	5730 PERF. 3902 - 3922			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC - STATE 50		WELL #:	1	RRCID ->	160156	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7410 - 7424			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C. M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	106688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8926 PERF. 6866 - 6898			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C. M. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	111322	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8016 - 8104			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088				
10	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2409	-0-	-441	-0-	2409	2	Y	-0-			-0-
12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2	Y	-0-			-0-
02	2752 N	2744	-0-	-8	-0-	2744	2	Y	-0-			-0-
*03	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	Y	-0-			-0-

HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2022 - WELL PLUGGED 2/8/2022										

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800		
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			-0-
12	1271 N	799	-0-	-472	-0-	799	2			-0-
01	1271 N	635	-0-	-636	-0-	635	2			-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			-0-
03	806 N	467	-0-	-339	-0-	467	2			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1560	N	1560	-0-	-0-	1560	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1106	-0-	-454	1106	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1098	-0-	-421	1098	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1352	-0-	-198	1352	2	Y	-0-			-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	1248	2	Y	-0-			-0-
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	1309	2	Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342				
10	2573	X	1473	-0-	-1100	1473	2	Y	-0-			-0-
11	2543	X	2543	-0-	-0-	2543	2	Y	-0-			-0-
12	2687	X	2687	-0-	-0-	2687	2	Y	-0-			-0-
01	2325	X	2106	-0-	-219	2106	2	Y	-0-			-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	2578	2	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2670	-0-	-27	2670	2	Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288				
10	17577	X	11853	-0-	-5724	11806	2	47 9	Y	43		72
11	6450	X	3961	-0-	-2489	3952	2	9 9	Y	8	56 1	24
12	17363	X	17363	-0-	-0-	17287	2	76 9	Y	69		93
01	11842	X	9090	-0-	-2752	9090	2		Y	-0-		93
02	11004	X	11004	-0-	-0-	10950	2	54 9	Y	49	94 1	48
03	10323	X	4619	-0-	-5704	4619	2		Y	-0-		48

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392				
10	381	N	381	-0-	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	369	2	Y	-0-			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	472	2	Y	-0-			-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	445	2	Y	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	394	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	335	-0-	-37	335	2	Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 230500		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022 - WELL PLUGGED 2/17/2022																

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805								
10	3100 N	4131	-0-	1031	1923	4131	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	1482	-0-	-1518	405	1482	2			Y	-0-					-0-
12	1519 X	934	-0-	-585	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	1519 X	597	-0-	-922	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	2240 X	657	-0-	-1583	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	2480 X	1142	-0-	-1338	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844								
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1579	2	103	9	Y	94	79	1			56
11	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1278	2	78	9	Y	71					127
12	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1206	2	64	9	Y	58	77	1			108
01	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1169	2	67	9	Y	61	74	1			95
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	49	1			46
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	23	1			23

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	5301 X	5113	-0-	-188	-0-	5065	2	48	9	Y	44	36	1	26
11	5130 X	4977	-0-	-153	-0-	4934	2	43	9	Y	39			65
12	5301 X	4540	-0-	-761	-0-	4506	2	34	9	Y	31	40	1	56
01	5115 X	3072	-0-	-2043	-0-	3046	2	26	9	Y	24	35	1	45
02	4648 X	3359	-0-	-1289	-0-	3314	2	45	9	Y	41	44	1	42
*03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6505	2	84	9	Y	76	57	1	61

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710					
10	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2479	2	18	9	Y	16	14	1	12
11	2550 X	2027	-0-	-523	-0-	2014	2	13	9	Y	12			24
12	2728 X	2259	-0-	-469	-0-	2248	2	11	9	Y	10	14	1	20
01	2728 X	2130	-0-	-598	-0-	2118	2	12	9	Y	11	14	1	17
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	2	30	9	Y	27	22	1	22
*03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2540	2	29	9	Y	26	23	1	25

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706					
10	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1127	2	15	9	Y	14	13	1	8
11	1410 N	1244	-0-	-166	-0-	1227	2	17	9	Y	15			23
12	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	1230	2	14	9	Y	13	15	1	21
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	2	18	9	Y	16	16	1	21
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1247	2	30	9	Y	27	25	1	23
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1393	2	32	9	Y	29	25	1	27

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896					
10	4619 X	3377	-0-	-1242	-0-	3377	2		N	-0-				33
11	4200 X	3468	-0-	-732	-0-	3468	2		N	-0-				33
12	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-				33
01	4092 X	3560	-0-	-532	-0-	3560	2		N	-0-				33
02	3696 X	3221	-0-	-475	-0-	3221	2		N	-0-				33
03	4929 X	2414	-0-	-2515	-0-	2414	2		N	-0-				33

HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504					
10	3658 X	3573	-0-	-85	-0-	3525	2	48	9	Y	44	37	1	28
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3594	2	45	9	Y	41			69
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3745	2	41	9	Y	37	44	1	62
01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4160	2	50	9	Y	45	47	1	60
02	3388 X	2595	-0-	-793	-0-	2544	2	51	9	Y	46	54	1	52
03	3782 X	3415	-0-	-367	-0-	3353	2	62	9	Y	56	52	1	56

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	22465	2	79 9	N	72		243
11	20352 X	20352	-0-	-0-	-0-	20276	2	76 9	N	69		312
12	22445 X	22445	-0-	-0-	-0-	22370	2	75 9	N	68	184 1	196
01	21936 X	21936	-0-	-0-	-0-	21857	2	79 9	N	72		268
02	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	19897	2	70 9	N	64	188 1	144
*03	21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	21759	2	74 9	N	67		211

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726			
10	18693 X	14102	-0-	-4591	-0-	14050	2	52 9	N	47		217
11	16950 X	14568	-0-	-2382	-0-	14512	2	56 9	N	51	179 1	89
12	17205 X	14925	-0-	-2280	-0-	14852	2	73 9	N	66		155
01	16492 X	14573	-0-	-1919	-0-	14543	2	30 9	N	27		182
02	14560 X	12727	-0-	-1833	-0-	12683	2	44 9	N	40	187 1	35
03	15066 X	13884	-0-	-1182	-0-	13832	2	52 9	N	47		82

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687			
10	8463 X	6924	-0-	-1539	-0-	6905	2	19 9	N	17		202
11	7590 X	6650	-0-	-940	-0-	6639	2	11 9	N	10		212
12	7843 X	6174	-0-	-1669	-0-	6156	2	18 9	N	16	183 1	45
01	7037 X	6476	-0-	-561	-0-	6467	2	9 9	N	8		53
02	6244 X	5906	-0-	-338	-0-	5892	2	14 9	N	13		66
03	6913 X	6253	-0-	-660	-0-	6231	2	22 9	N	20		86

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633			
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11 9	N	10		198
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6 9	N	5		203
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1157	2	10 9	N	9		212
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		212
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11 9	N	10	182 1	40
*03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		40

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810			
10	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	1807	2		N	-0-		37
11	1680 X	1471	-0-	-209	-0-	1471	2		N	-0-		37
12	1736 X	947	-0-	-789	-0-	947	2		N	-0-		37
01	1798 X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2		N	-0-		37
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		37
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		37

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390			
10	3751 X	3451	-0-	-300	-0-	3429	2	22 9	Y	20		98
11	3750 X	2898	-0-	-852	-0-	2887	2	11 9	Y	10	77 1	31
12	3875 X	2673	-0-	-1202	-0-	2653	2	20 9	Y	18		49
01	3875 X	3145	-0-	-730	-0-	3145	2		Y	-0-		49
02	3108 X	3063	-0-	-45	-0-	3019	2	44 9	Y	40	59 1	30
03	3441 X	2876	-0-	-565	-0-	2876	2		Y	-0-		30

AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922			
10	6014 X	5279	-0-	-735	-0-	5251	2	28 9	N	25		124
11	5370 X	4241	-0-	-1129	-0-	4230	2	11 9	N	10		134
12	5301 X	4059	-0-	-1242	-0-	4034	2	25 9	N	23		157
01	5270 X	5089	-0-	-181	-0-	5087	2	2 9	N	2		159
02	4760 X	4482	-0-	-278	-0-	4471	2	11 9	N	10		169
03	5270 X	3144	-0-	-2126	-0-	3130	2	14 9	N	13		182

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HALL, J. F. STATE		WELL #:		30	RRCID ->	291408	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7052 - 7058
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	25559 X	18604	-0-	-6955	-0-	18163	2	441 9	N	401	361 1	222
11	23010 X	13323	-0-	-9687	-0-	13090	2	233 9	N	212	366 1	68
12	23777 X	14157	-0-	-9620	-0-	13945	2	212 9	N	193		261
01	23777 X	14035	-0-	-9742	-0-	13859	2	176 9	N	160	191 1	230
02	16800 X	11517	-0-	-5283	-0-	11397	2	120 9	N	109	184 1	155
03	18600 X	12695	-0-	-5905	-0-	12595	2	100 9	N	91	189 1	57

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7410 - 8010
10	9548 X	9264	-0-	-284	-0-	563	1	8672 2	Y	26		128
11	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	579	1	8564 2	Y	28	120 1	36
12	9393 X	9280	-0-	-113	-0-	625	1	8630 2	Y	23		59
01	9331 X	9283	-0-	-48	-0-	600	1	8653 2	Y	27		86
02	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	482	1	7506 2	Y	14		100
*03	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	538	1	8228 2	Y	50		150

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	7699 - 7709
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	19	1	298 2	Y	6		24
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	399 2	Y	4	23 1	5
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	21	1	295 2	Y	3		8
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	19	1	270 2	Y	4		12
02	392 N	266	-0-	-126	-0-	16	1	249 2	Y	1		13
*03	310 N	257	-0-	-53	-0-	15	1	234 2	Y	7		20

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	6597 - 7630
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	17	1	267 2	Y	11		43
11	390 N	143	-0-	-247	-0-	9	1	127 2	Y	6	40 1	9
12	589 N	251	-0-	-338	-0-	16	1	227 2	Y	7		16
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	19	1	280 2	Y	9		25
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	252 2	Y	4		29
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	651 2	Y	16		45

M & F (WILCOX 6500)		56152 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 11		RRCID -> 176277		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7279 - 7286			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		527 N	376	-0-	-151	-0-	16 1	360 2	Y	-0-		-0-	
11		420 N	286	-0-	-134	-0-	14 1	272 2	Y	-0-		-0-	
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1	433 2	Y	-0-		-0-	
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	22 1	512 2	Y	-0-		-0-	
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	428 2	Y	-0-		-0-	
03		465 N	276	-0-	-189	-0-	14 1	262 2	Y	-0-		-0-	

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 210478		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6916 - 7234			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078644		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 8783		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652											
SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644		PERF. 8144 - 8226			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8240 - 8252	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7704 - 7780	
SCHWARZ, E. H.													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
STATE TRACT 898-S		WELL #: 1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	42000	13806	-0-	-28194	83920	55 1	13151 2	Y	210
						600 9			
11	42000	-0-	-0-	-42000	41920			Y	210
12	43400	12102	-0-	-31298	10622	55 1	3761 2	Y	370
						7904 4	382 9		
01	32072 R	21450	-0-	-10622	-0-	155 1	10485 2	Y	174
						9730 4	1080 9		
02	28733 R	28733	-0-	-0-	-0-	120 1	18034 2	Y	300
						9611 4	968 9		
*03	46446	44923	-0-	-1523	-0-	155 1	43072 2	Y	318
						1696 9			

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KING RANCH MADERO		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KING RANCH MADERO		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KING RANCH MADERO		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 C.B. PRODUCTION 119905
 FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
 ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 GALINDO BROTHERS, INC. 293072
 ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800)		56741 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
INLAND OCEAN, INC.		424607											
ADAMS		WELL #: 3		RRCID -> 282530		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3495 - 3503			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2021 - PLUGGED 5.26.21													
MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
R.C.I. ENERGY		685838											
ADAMS, NINA EST.		WELL #: 8		RRCID -> 147731		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4761 - 4764			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
PEAL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF.11716 - 11750			
10	2573	N	1696	-0-	-877	-0-	167 1	1500 2	N	26		125	
11	2430	N	1960	-0-	-470	-0-	29 9 188 1	1608 2	N	149	140 1	134	
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	164 9 164 1	1983 2	N	1		135	
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1 9 162 1	1880 2	N	36		171	
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	40 9 145 1	1678 2	N	41		212	
*03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	45 9 223 1	2730 2	N	-0-		212	
PEAL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11618 - 11653			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MALO SUENO(1385 STRAY)		56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB			
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
PEREZ, AMADO		WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

10	558 N	191	-0-	-367 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-			-0-
12	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
*03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		N	-0-			-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

10	2573 N	1914	-0-	-659	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
11	2430 N	1308	-0-	-1122	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2081	-0-	-182	-0-	2081 2		N	-0-			-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)			//CONT.//	57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:	C 4	RRCID ->	145376	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	7766 - 8250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:	C19	RRCID ->	147702	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6534 - 6552	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:	C 21	RRCID ->	148052	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7351 - 0	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:	F 30	RRCID ->	152726	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7500 - 7510	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:	C 14DF	RRCID ->	159271	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	6774 - 8938	
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-		-0-	
11		1440 N	1066	-0-	-374	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-	
01		1333 N	1104	-0-	-229	-0-	1104	2	N	-0-		-0-	
02		1008 N	877	-0-	-131	-0-	877	2	N	-0-		-0-	
*03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:	F 24DF	RRCID ->	160100	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6121 - 8828	
10		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-		-0-	
11		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-		-0-	
12		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-		-0-	
01		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-		-0-	
02		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-		-0-	
*03		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2	N	-0-		-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:	S 6	RRCID ->	160415	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8868 - 8876	
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-	
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-	
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-		-0-	
02		336 N	308	-0-	-28	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2	N	-0-		-0-	

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8924 - 8932					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 7660 - 7677					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 225150	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7682 - 7898					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 243906	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8245 - 8352					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 39		RRCID -> 247819	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 9278	PERF. 7771 - 7785					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 275439	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 7449 - 9112					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
PALMER STATE 348		WELL #:		7		RRCID -> 279635		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		3S		RRCID -> 281359		COMPL. DATE 05/27/2016		TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9		RRCID -> 281361		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)				57548 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35		RRCID -> 196184		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350	
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 2		N	-0-		-0-
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	547 2		N	-0-		-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
01	775 N	726	-0-	-49	-0-	726 2		N	-0-		-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487 2		N	-0-		-0-
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	670 2		N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36		RRCID -> 202005		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-		-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-		-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2		N	-0-		-0-
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	29 2		N	-0-		-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-		-0-

MARTIN RANCH (5100)				57789 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
SEDCO OPERATING, LLC				763159							
HOFFMAN -A-		WELL #:				RRCID -> 179905		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019											

MARTIN RANCH (5100)		//CONT.//		57789 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007								
MARTIN, JOHN		WELL #:		2	RRCID -> 134329	COMPL. DATE 03/08/1990	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 5138	-	5166		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2021	-	PLUGGED 10.25.21						

MARTIN-VOLZ (LOBO)				57794 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID -> 193938	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8306	-	8787
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER)				57795 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC				238722						
LOMA VIEJA		WELL #:		1	RRCID -> 160330	COMPL. DATE 11/07/2004	TOTAL DEPTH 16000	PERF.10594	-	10660
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-	-0-
11	780 N	636	-0-	-144	-0-	636 2		N	-0-	-0-
12	930 N	624	-0-	-306	-0-	624 2		N	-0-	-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-	-0-
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	550 2		N	-0-	-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 194501	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 14626	PERF. 9858	-	9870
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	-0-	
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		N	-0-	-0-	
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2		N	-0-	-0-	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-	
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322 2		N	-0-	-0-	
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	-0-	

LOMA VIEJA				WELL #:	4	RRCID -> 201488	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 14900	PERF.10610	-	10681
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	-0-	
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2		N	-0-	-0-	
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2		N	-0-	-0-	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-	-0-	
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	282 2		N	-0-	-0-	
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	-0-	

MARTINEZ (1693)				57795 875	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
TREVINO		WELL #:		3	RRCID -> 215887	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 1718	PERF. 1564	-	1584
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600)		58271 384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
SALVADOR OIL, LLC		744509													
MERSEBERGER		WELL #:		RRCID -> 128917		COMPL. DATE 11/02/1988		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 4590 - 4604					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	ECOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
			PLUGGED AND ABANDONED			08/19/2019									

MATHIS, E. (3755)		58271 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
APEX ENERGY, INC.		027424													
SCHNEIDER-KRONKE		WELL #:		RRCID -> 148787		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 3813 - 3815					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHIS, EAST (4550)		58271 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
LEGACY OIL & GAS, INC.		495543													
ADAMS, HAROLD W.		WELL #:		RRCID -> 148073		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 5702		PERF. 4552 - 4562					
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
			PLUGGED AND ABANDONED			02/20/1997									

MATHIS, EAST (4600)		58271 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
HUNTSINGER		WELL #:		RRCID -> 144350		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4638 - 4644					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER)		58273 186		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
JOSTES		WELL #:		RRCID -> 201784		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3818 - 3951					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO)		58273 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
WRIGHT ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	110624	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	4912 PERF. 4095 - 4099
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-

MAY (FRIO 1)		58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
MAY FIELD UNIT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	116313	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 1832 - 1852
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

MAY (LOWER 7)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 L	RRCID ->	201238	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9098 - 9532
10	358	N	358	-0-	-0-		358 2		208
11	399	N	399	-0-	-0-		399 2		208
12	0	N	-0-	-0-	-0-				208
01	0	N	-0-	-0-	-0-				208
*02	2800	N	12270	-0-	9470		12240 2	30 9	50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		9470		50

MAY (LOWER 7-B)		58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
MAY FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	242290	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11402 PERF. 9364 - 9386
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6		6 2		-0-
01	14B2	EXT	3236	-0-	3236		3236 2		-0-
02	14B2	EXT	9695	-0-	9695		12937 2		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		12937		-0-

MAY (MASSIVE 2)		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192692	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8798 - 8838
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-

MAY (MASSIVE 3)		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192691	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8884 - 8960				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN		WELL #:	1	RRCID ->	196836	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12518 PERF. 8160 - 8170				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4)		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		WELL #:	23 U	RRCID ->	127370	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8757 - 8770				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	23	-0-	23	23	23	1		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	8	-0-	8	31	8	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	707	-0-	707	738	707	2		N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9)		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 L	RRCID ->	198253	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9098 - 9106				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192690	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9222 - 9252				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 U	RRCID ->	159856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8210 - 8591				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

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

MAY (UPPER 7B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			3
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			3
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			3
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			3
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

MAY (2 SAND, LOWER)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

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

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

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

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)		58556 783		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192594	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9202 - 9443
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)		58556 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #:	22 U	RRCID ->	041926	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8266 - 8282
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAY (5 SAND, MIDDLE)		58556 837		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192698	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8502 - 8520
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #:	22 M	RRCID ->	041968	COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAY,SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #:	200	RRCID ->	227557	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9836 - 9900
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SYPTAK		WELL #:	1	RRCID ->	239687	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9474 - 9582
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED		12/17/2021									

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	9073 - 9107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SARITA OIL & GAS				748640		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:			RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9906 - 9962
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019												

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)				58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #:		1	RRCID ->	011877	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	7531 - 7539
10	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	72	-0-	72	152	72	2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	105	-0-	105	257	105	2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	249	-0-	249	506	249	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	268	-0-	268	774	268	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	774			N	NO RPT		-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011885	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	435	-0-	435	965	435	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	1689	-0-	1689	2654	1689	2	N	-0-		-0-
12	3740	X	1086	-0-	-2654	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-
*02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		-0-
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-

KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191863	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9618 - 9842
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	191323	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9380 - 9389
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)		58563 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
COLLINS-BEVANS		WELL #: 2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	2700	4986	-0-	2286	2286	30	1	4956	2	N	-0-
12	9737 R	7451	-0-	-2286	-0-	93	1	7358	2	N	-0-
01	7316 R	7316	-0-	-0-	-0-	78	1	7238	2	N	-0-
*02	5066 R	5066	-0-	-0-	-0-	78	1	4988	2	N	-0-
03	5146 # NO RPT		-0-	-5146	-0-					N	NO RPT

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)		58721 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN (F-1)		58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
KEIRN, PEARL		WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-

MCALLEN (KEIRN)		58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
KEIRN, PEARL		WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEIRN, PEARL		WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A. 1463	-0-	-0-	1463	1463	73	1	1390	2	Y	-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	288	-0-	-312	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	109	1	2066	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	704	-0-	-226	-0-	42	1	661	3	Y	1					4
11	900 N	145	-0-	-755	-0-	8	1	135	3	Y	2					6
12	682 N	333	-0-	-349	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					6
01	713 N	524	-0-	-189	-0-	30	1	492	3	Y	2					8
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	1					9
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	638	3	Y	1					10

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	1304	-0-	-1734	-0-	79	1	1218	3	Y	6					42
11	1680 X	1354	-0-	-326	-0-	77	1	1269	3	Y	7					49
12	1736 X	1185	-0-	-551	-0-	76	1	1107	3	Y	2					51
01	1519 X	779	-0-	-740	-0-	45	1	727	3	Y	6					57
02	1260 X	858	-0-	-402	-0-	52	1	800	3	Y	5					62
03	1395 X	965	-0-	-430	-0-	57	1	902	3	Y	5					67

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13864 - 14114

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2022

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

10	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	103 1	1604 3	Y	2	29
						2 9				
11	1800 N	1523	-0-	-277	-0-	87 1	1432 3	Y	4	33
						4 9				
12	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	94 1	1372 3	Y	1	34
						1 9				
01	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	91 1	1461 3	Y	2	36
						2 9				
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	91 1	1399 3	Y	2	38
						2 9				
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	111 1	1763 3	Y	2	40
						2 9				

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	4363	-0-	-597	-0-	263	1	4092	3	Y	7		112
						8	9						
11	5250 X	4431	-0-	-819	-0-	254	1	4167	3	Y	9		121
						10	9						
12	5425 X	4064	-0-	-1361	-0-	261	1	3799	3	Y	4		125
						4	9						
01	5425 X	2141	-0-	-3284	-0-	124	1	2009	3	Y	7		132
						8	9						
02	4144 X	1191	-0-	-2953	-0-	72	1	1112	3	Y	6		138
						7	9						
03	4588 X	129	-0-	-4459	-0-	7	1	114	3	Y	7		145
						8	9						

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	142	1	2201	3	Y	4		24
						4	9						
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	134	1	2199	3	Y	6		30
						7	9						
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	133	1	1941	3	Y	3		33
						3	9						
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	123	1	1970	3	Y	4		37
						4	9						
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	129	1	1982	3	Y	4		41
						4	9						
03	1767 N	1205	-0-	-562	-0-	71	1	1130	3	Y	4		45
						4	9						

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

10	5518 X	5200	-0-	-318	-0-	313	1	4886	3	Y	1		36
						1	9						
11	5340 X	5275	-0-	-65	-0-	302	1	4971	3	Y	2		38
						2	9						
12	5518 X	5141	-0-	-377	-0-	329	1	4811	3	Y	1	29 1	10
						1	9						
01	5518 X	5307	-0-	-211	-0-	310	1	4994	3	Y	3		13
						3	9						
02	4984 X	4569	-0-	-415	-0-	280	1	4287	3	Y	2		15
						2	9						
03	5456 X	5309	-0-	-147	-0-	313	1	4994	3	Y	2		17
						2	9						

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	4294	-0-	-790	-0-	259 1	4031 3	Y	4	198
11	4890 X	4524	-0-	-366	-0-	4 9	4254 3	Y	10	208
12	5053 X	4422	-0-	-631	-0-	11 9	4131 3	Y	7 161 1	54
01	5053 X	4619	-0-	-434	-0-	8 9	4333 3	Y	15	69
02	4228 X	3567	-0-	-661	-0-	269 1	3332 3	Y	16	85
03	4681 X	4500	-0-	-181	-0-	17 9	4224 3	Y	11	96
						217 1				
						18 9				
						264 1				
						12 9				

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

10	5549 X	5097	-0-	-452	-0-	307 1	4764 3	Y	24 85 1	47
11	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	26 9	6913 3	Y	12	59
12	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	421 1	6441 3	Y	7	66
01	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	13 9	7373 3	Y	10	76
02	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	8 9	6477 3	Y	8	84
*03	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	459 1	7901 3	Y	8	92
						11 9				
						423 1				
						9 9				
						496 1				
						9 9				

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

10	7688 X	5526	-0-	-2162	-0-	332 1	5161 3	Y	30 105 1	57
11	7440 X	5379	-0-	-2061	-0-	33 9	5053 3	Y	16	73
12	7688 X	5602	-0-	-2086	-0-	308 1	5235 3	Y	8	81
01	6386 X	5909	-0-	-477	-0-	18 9	5550 3	Y	13	94
02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	358 1	5578 3	Y	10	104
*03	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	9 9	6109 3	Y	8	112
						345 1				
						14 9				
						364 1				
						11 9				
						383 1				
						9 9				

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	92 1	1452 3	Y	-0-	-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	95 1	1536 3	Y	-0-	-0-
12	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	96 1	1399 3	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1054	-0-	-496	-0-	61 1	993 3	Y	-0-	-0-
02	1456 N	684	-0-	-772	-0-	42 1	642 3	Y	-0-	-0-
03	1488 N	1113	-0-	-375	-0-	65 1	1048 3	Y	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		49		RRCID ->		162699		COMPL. DATE		04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130	

10	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	-0-	118	1	1925	2	Y	39	45	1	75
11	2070 N	2010	-0-	-60	-0-	-0-	108	1	1858	2	Y	40	50	1	65
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1953	2	Y	27	24	1	68
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2173	2	Y	38	31	1	75
02	1876 N	1612	-0-	-264	-0-	-0-	83	1	1501	2	Y	25	27	1	73
*03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1934	2	Y	74	69	1	78

GUERRA, A. E.		WELL #:		58		RRCID ->		167713		COMPL. DATE		04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025	

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		70		RRCID ->		168933		COMPL. DATE		05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		68		RRCID ->		170485		COMPL. DATE		07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		60		RRCID ->		172289		COMPL. DATE		02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		75		RRCID ->		172654		COMPL. DATE		03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018	

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 81		RRCID -> 177092		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 93		RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904 -	14100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	14000 -	14240
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		109	RRCID ->	223502	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14192 -	14212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021											

GUERRA, A. E.		WELL #:		111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128 -	14290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14187 -	14310
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14210 -	14230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13962 -	13996
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14300	-	14320	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14440	-	14460	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14194	-	14214	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.	14234	-	14254	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190	-	14210	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	Y	31	30	1		56
						34	9								
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	Y	32	36	1		52
						35	9								
12	930 N	869	-0-	-61	-0-	41	1	804	2	Y	22	18	1		56
						24	9								
01	930 N	769	-0-	-161	-0-	38	1	698	2	Y	30	24	1		62
						33	9								
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	35	1	635	2	Y	14	20	1		56
						15	9								
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	53	1	750	2	Y	45	46	1		55
						50	9								

GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	-	14200	
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	35	1	570	2	Y	-0-				-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	29	1	491	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	30	1	585	2	Y	-0-				-0-
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	28	1	521	2	Y	-0-				-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	39	1	545	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A.E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 248015		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021																

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 122313		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 138959		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 23		RRCID -> 246193		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164								
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	76	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	Y	-0-					-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	345	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		58742 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
SWOLI		WELL #: A 2		RRCID -> 208858		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)			58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
HARGROVE, H.B.			WELL #:	1	RRCID ->	132072	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8788 - 9214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		7006 X	4271	-0-	-2735	-0-	462 1	3763 2	Y	42	44 0			7
11		6780 X	4795	-0-	-1985	-0-	46 9	4214 2	Y	29	30 0			6
12		7006 X	4447	-0-	-2559	-0-	549 1	3865 2	Y	30	30 0			6
01		5084 X	4748	-0-	-336	-0-	32 9	4141 2	Y	27	27 0			6
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	577 1	4239 2	Y	60	56 0			10
03		4960 X	4762	-0-	-198	-0-	30 9	4087 2	Y	72	71 0			11
							559 1							
							66 9							
							596 1							
							79 9							
HARGROVE, H.B.			WELL #:	2	RRCID ->	135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636 - 9292		
10		403 N	312	-0-	-91	-0-	34 1	278 2	Y	-0-				-0-
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	35 1	266 2	Y	-0-				-0-
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	38 1	266 2	Y	-0-				-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	45 1	324 2	Y	-0-				-0-
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	42 1	317 2	Y	-0-				-0-
*03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	50 1	341 2	Y	-0-				-0-
WOODS CHRISTIAN			WELL #:	21	RRCID ->	145612	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	8606 - 8698		
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	167 1	1364 2	Y	8	9 0			1
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	9 9	1314 2	Y	6	6 0			1
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	171 1	1399 2	Y	6	6 0			1
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	7 9	1450 2	Y	5	5 0			1
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	199 1	1430 2	Y	17	15 0			3
*03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	202 1	1404 2	Y	20	20 0			3
							6 9							
							189 1							
							19 9							
							205 1							
							22 9							
WOODS CHRISTIAN			WELL #:	38	RRCID ->	157406	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	8638 - 8658		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MCCALLEN RANCH SWD			WELL #:	4	RRCID ->	160355	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2446 - 2890		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.//		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 32		RRCID -> 267192	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 8500 - 8520					
WOODS CHRISTIAN														
10	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	790	1	6437	2	Y	31	33	0	5
11	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	815	1	6257	2	Y	23	23	0	5
12	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	938	1	6601	2	Y	22	22	0	5
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	933	1	6694	2	Y	19	20	0	4
02	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	904	1	6852	2	Y	26	26	0	4
*03	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	977	1	6703	2	Y	27	27	0	4

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 40		RRCID -> 268054	COMPL. DATE 04/15/2021	TOTAL DEPTH 10726	PERF. 8363 - 9770							
10	9517 X	8917	-0-	-600	-0-	947	1	7719	2	Y	228	236	0	39
11	9210 X	8414	-0-	-796	-0-	950	1	7291	2	Y	157	162	0	34
12	9517 X	8778	-0-	-739	-0-	1071	1	7534	2	Y	157	157	0	34
01	9517 X	8951	-0-	-566	-0-	1076	1	7722	2	Y	139	143	0	30
02	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	1070	1	8111	2	Y	25	51	0	4
03	8928 X	8607	-0-	-321	-0-	1095	1	7512	2	Y	-0-	4	0	-0-

WOODS CHRISTIAN SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 275534	COMPL. DATE 01/10/2015	TOTAL DEPTH 5008	PERF. 3267 - 4884							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 39		RRCID -> 276343	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 8745 - 8765							
10	2108 X	1764	-0-	-344	-0-	187	1	1521	2	Y	51	52	0	9
11	2040 X	1537	-0-	-503	-0-	173	1	1327	2	Y	34	36	0	7
12	1953 X	1614	-0-	-339	-0-	196	1	1378	2	Y	36	35	0	8
01	1922 X	189	-0-	-1733	-0-	40	9	137	2	Y	30	31	0	7
02	1428 N	26	-0-	-1402	-0-	33	9	7	2	Y	16	20	0	3
03	1612 N	34	-0-	-1578	-0-	18	9	30	2	Y	-0-	3	0	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 3		RRCID -> 194259	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8336 - 8342					
HINOJOSA " A "														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			232
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4			236
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			236

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

10	DLQ	G-10	206	-0-	206	206	196	3	10	9	Y	9	75	1	26
11	DLQ	G-10	226	-0-	226	432	218	3	8	9	Y	7			33
12		654 N	222	-0-	-432	-	219	3	3	9	Y	3			36
01		200 N	200	-0-	-	-	199	3	1	9	Y	1			37
*02		197 N	197	-0-	-	-	194	3	3	9	Y	3			40
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	NO RPT					40

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

10	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	818	3	1	9	Y	1	7	1	4
11	DLQ	G-10	975	-0-	975	1794	974	3	1	9	Y	1			5
12		1800 N	875	-0-	-925	-	869	3			Y	-0-			5
01		1496 N	627	-0-	-869	-	627	3			Y	-0-			5
*02		798 N	798	-0-	-	-	798	3			Y	-0-			5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	NO RPT					5

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

10	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	284	3	4	9	Y	4	28	1	9
11	DLQ	G-10	312	-0-	312	600	309	3	3	9	Y	3			12
12		927 N	327	-0-	-600	-	326	3	1	9	Y	1			13
01		289 N	289	-0-	-	-	289	3			Y	-0-			13
*02		281 N	281	-0-	-	-	280	3	1	9	Y	1			14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	NO RPT					14

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890		
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499		
10	DLQ G-10	444	-0-	444	444	437 3	7 9 Y	6	47 1	68
11	DLQ G-10	487	-0-	487	931	481 3	6 9 Y	5		73
12	DLQ G-10	489	-0-	489	1420	487 3	2 9 Y	2		75
01	1860 N	440	-0-	-1420	-0-	439 3	1 9 Y	1		76
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398 3	2 9 Y	2		78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		78

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 5		RRCID -> 173891		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131		
10	DLQ G-10	196	-0-	196	196	196 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	218	-0-	218	414	218 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	219	-0-	219	633	219 3	Y	-0-		-0-
01	832 N	199	-0-	-633	-0-	199 3	Y	-0-		-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 196242		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12176		PERF.11814 - 11878	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	86 3	4 9	N	4	30 1	7
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31 3	3 9	N	3		10
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	N	1		11
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		11
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	N	1		12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 20		RRCID -> 231249		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11692 - 11718	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12192 - 12309	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 035058		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
MCALLEN, A. A.		WELL #: 8									
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	97 1	1394 2	Y	-0-		-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	97 1	1288 2	Y	-0-		-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	118 1	1387 2	Y	-0-		-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	105 1	1208 2	Y	-0-		-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	77 1	1175 2	Y	13	11 0	2
*03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	14 9	1414 2	Y	13	13 0	2
						14 9					

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059641		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 15614		PERF.12904 - 13392	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 2	Y	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	Y	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	Y	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 2	Y	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-		-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10360 - 11775	
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	60 1	867 2	Y	-0-		-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	61 1	806 2	Y	-0-		-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	69 1	812 2	Y	-0-		-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	70 1	801 2	Y	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	48 1	722 2	Y	-0-		-0-
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	51 1	820 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A.A. -B-					WELL #:	6	RRCID ->	068916	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	13000 - 13148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

MCALLEN, A. A. -B-					WELL #:	7	RRCID ->	070951	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13482 - 14088	
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	186	1	2672	2	Y	17	17	0	3
							19	9							
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	188	1	2509	2	Y	10	11	0	2
							11	9							
12	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	214	1	2504	2	Y	11	11	0	2
							12	9							
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	216	1	2483	2	Y	131	105	0	28
							144	9							
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	145	1	2204	2	Y	215	208	0	35
							237	9							
*03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	157	1	2530	2	Y	202	206	0	31
							222	9							

MCALLEN, A. A. -B-					WELL #:	2	RRCID ->	074131	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	13101 - 13410	
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B-					WELL #:	12	RRCID ->	084524	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	13040 - 13930	
10	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	27	2	Y	12	13	0	2
							13	9							
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	8	8	0	2
							9	9							
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	7	7	0	2
							8	9							
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	2	0	-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"					WELL #:	14	RRCID ->	086533	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	14353	PERF.	12149 - 12512	
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	104	1	1486	2	Y	-0-			-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	Y	-0-			-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	118	1	1382	2	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	108	1	1243	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1067	-0-	-361	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	74	1	1188	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.												
WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	117 1	1677 2	Y	-0-			-0-
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	110 1	1458 2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	125 1	1460 2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1570	-0-	-228	-0-	126 1	1444 2	Y	-0-			-0-
02	1456 N	1390	-0-	-66	-0-	86 1	1304 2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	92 1	1481 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.												
WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.												
WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.												
WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	360	-0-	360	360	24 1	280 2	Y	51	40 0		11
						56 9						
02	14B2 EXT	25	-0-	25	385	1 1	17 2	Y	6	16 0		1
						7 9						
03	14B2 EXT	92	-0-	92	477	5 1	87 2	Y	-0-	1 0		-0-

MCALLEN, A.A. "B"												
WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.												
WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778												
10	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	151 1	1231 2	Y	7	8 0		1
						8 9						
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	141 1	1082 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
12	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	167 1	1172 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	173 1	1243 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	167 1	1269 2	Y	-0-	1 0		-0-
*03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	218 1	1495 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	102	1	1464	2	Y	-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1383	2	Y	-0-
12	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	118	1	1378	2	Y	-0-
01	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	118	1	1354	2	Y	-0-
02	1400 N	1341	-0-	-59	-0-	83	1	1258	2	Y	-0-
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 124661		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 125254		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692						
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	4	4	0	1
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	3	3	0	1
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	3	3	0	1
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	1	2	0	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 128252		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248						
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	171	1	2450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	175	1	2331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2511 N	2410	-0-	-101	-0-	190	1	2220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2573 N	2406	-0-	-167	-0-	192	1	2214	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2324 N	2119	-0-	-205	-0-	131	1	1988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	141	1	2266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504						
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 133221		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386						
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	265	1	3797	2	Y	6	6	0	1
11	3960 X	3731	-0-	-229	-0-	260	1	3467	2	Y	4	4	0	1
12	4092 X	3628	-0-	-464	-0-	285	1	3339	2	Y	4	4	0	1
01	4092 X	3289	-0-	-803	-0-	262	1	3017	2	Y	9	8	0	2
02	3668 X	2933	-0-	-735	-0-	180	1	2739	2	Y	13	13	0	2
03	4061 X	3482	-0-	-579	-0-	203	1	3265	2	Y	13	13	0	2

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
01	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
03	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	16	13 0	3
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18	9						
						6	1	97	2	Y	18	18 0	3
						20	9						

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	215	1	3088	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	215	1	2857	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	256	1	3000	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
01	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	258	1	2968	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	2996 X	2702	-0-	-294	-0-	167	1	2535	2	Y	-0-		-0-
03	3317 X	3212	-0-	-105	-0-	188	1	3024	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	Y	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	Y	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	Y	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	2	Y	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-		-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	306 1	4396 2	Y	21	21	0		4
							23 9							
11		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	300 1	3995 2	Y	13	14	0		3
							14 9							
12		4371 X	4164	-0-	-207	-0-	327 1	3822 2	Y	14	14	0		3
							15 9							
01		4371 X	4279	-0-	-92	-0-	337 1	3873 2	Y	63	52	0		14
							69 9							
02		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	239 1	3632 2	Y	113	109	0		18
							124 9							
*03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	257 1	4132 2	Y	108	109	0		17
							119 9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820														

10		2883 X	2501	-0-	-382	-0-	163 1	2334 2	Y	4	4	0		1
							4 9							
11		2790 X	2153	-0-	-637	-0-	150 1	2001 2	Y	2	2	0		1
							2 9							
12		2790 X	2042	-0-	-748	-0-	161 1	1879 2	Y	2	2	0		1
							2 9							
01		2635 X	1899	-0-	-736	-0-	152 1	1747 2	Y	-0-	1	0		-0-
02		2268 X	1697	-0-	-571	-0-	105 1	1592 2	Y	-0-				-0-
03		2511 X	1636	-0-	-875	-0-	96 1	1540 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277														

10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	104 1	1494 2	Y	-0-				-0-
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	105 1	1399 2	Y	-0-				-0-
12		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	120 1	1400 2	Y	-0-				-0-
01		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	121 1	1395 2	Y	-0-				-0-
02		1400 N	1315	-0-	-85	-0-	81 1	1234 2	Y	-0-				-0-
03		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	88 1	1418 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917														

10		806 N	739	-0-	-67	-0-	48 1	691 2	Y	-0-				-0-
11		720 N	696	-0-	-24	-0-	49 1	647 2	Y	-0-				-0-
12		713 N	684	-0-	-29	-0-	54 1	630 2	Y	-0-				-0-
01		744 N	683	-0-	-61	-0-	55 1	628 2	Y	-0-				-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	59 1	903 2	Y	-0-				-0-
*03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	53 1	846 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080														

10		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	546 1	7837 2	Y	32	33	0		6
							35 9							
11		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	563 1	7500 2	Y	22	23	0		5
							24 9							
12		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	646 1	7559 2	Y	22	22	0		5
							24 9							
01		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	645 1	7425 2	Y	19	20	0		4
							21 9							
02		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	420 1	6374 2	Y	14	16	0		2
							15 9							
*03		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	456 1	7341 2	Y	13	13	0		2
							14 9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10		93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	38	2	Y	36	37	0	6
							40	9							
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	24	25	0	5
							26	9							
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	37	2	Y	24	24	0	5
							26	9							
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	33	2	Y	20	21	0	4
							22	9							
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	4	0	-0-
							1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	25	-0-	-37	-0-									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188															

10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	134	1	1921	2	Y	68	70	0	12
							75	9							
11		2010 N	1998	-0-	-12	-0-	136	1	1811	2	Y	46	48	0	10
							51	9							
12		2108 N	1978	-0-	-130	-0-	152	1	1774	2	Y	47	47	0	10
							52	9							
01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	207	1	2386	2	Y	16	23	0	3
							18	9							
02		1876 N	1655	-0-	-221	-0-	102	1	1553	2	Y	-0-	3	0	-0-
							18	9							
03		1984 N	1907	-0-	-77	-0-	112	1	1795	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206															

10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	33	1	436	2	Y	2	2	0	1
							2	9							
12		527 N	484	-0-	-43	-0-	38	1	444	2	Y	2	2	0	1
							2	9							
01		496 N	415	-0-	-81	-0-	33	1	381	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
02		448 N	408	-0-	-40	-0-	25	1	383	2	Y	-0-			-0-
							2	9							
03		496 N	380	-0-	-116	-0-	22	1	358	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944															

10		1891 N	1793	-0-	-98	-0-	116	1	1667	2	Y	9	8	0	2
							10	9							
11		1830 N	1692	-0-	-138	-0-	118	1	1568	2	Y	5	6	0	1
							6	9							
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	151	1	1761	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
01		1798 N	1724	-0-	-74	-0-	138	1	1582	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
02		1568 N	1558	-0-	-10	-0-	96	1	1462	2	Y	-0-	1	0	-0-
							9	9							
03		1922 N	1662	-0-	-260	-0-	97	1	1565	2	Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 143925		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12887 - 13348	
10	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	137 1	1960 2	Y	17	16 0	3
11	2010 N	1998	-0-	-12	-0-	139 1	1847 2	Y	11	12 0	2
12	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	152 1	1782 2	Y	11	11 0	2
01	2108 N	1889	-0-	-219	-0-	150 1	1728 2	Y	10	10 0	2
02	1876 N	1713	-0-	-163	-0-	105 1	1597 2	Y	10	10 0	2
03	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	111 1	1788 2	Y	8	9 0	1

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 145312		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12383 - 13761	
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31 1	450 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	21 1	281 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29 1	343 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35 1	404 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	17 1	258 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	14 1	221 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 145383		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 14380		PERF.13083 - 14211	
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	87 1	1248 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	74 1	990 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	150	-0-	-191	-0-	12 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	113 1	1304 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	980 N	569	-0-	-411	-0-	35 1	534 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	128 1	2054 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 145438		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 14355		PERF.12836 - 13656	
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43 1	611 2	Y	54	56 0	9
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	59 9	47 1	Y	37	38 0	8
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	41 9	52 1	Y	37	37 0	8
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41 9	52 1	Y	15	20 0	3
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	17 9	35 1	Y	-0-	3 0	-0-
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	34 1	551 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 145835		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 14324		PERF.10834 - 10904	
10	434 N	114	-0-	-320	-0-	4 1	56 2	Y	49	51 0	8
11	390 N	105	-0-	-285	-0-	54 9	5 1	Y	34	35 0	7
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	37 9	5 1	Y	34	34 0	7
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	5 1	61 2	Y	30	31 0	6
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	33 9	3 1	Y	31	32 0	5
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	34 9	2 1	Y	29	30 0	4

32 9											

 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	441	1	6337	2	Y	5	5	0		1
11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	447	1	5951	2	Y	3	3	0		1
12	6324 X	6321	-0-	-3	-0-	497	1	5821	2	Y	3	3	0		1
01	6324 X	6043	-0-	-281	-0-	483	1	5557	2	Y	3	3	0		1
02	5712 X	5403	-0-	-309	-0-	329	1	4988	2	Y	78	66	0		13
03	6324 X	6170	-0-	-154	-0-	356	1	5728	2	Y	78	79	0		12

 MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	330	1	4735	2	Y	64	66	0		11
11	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	335	1	4460	2	Y	43	45	0		9
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	380	1	4444	2	Y	45	44	0		10
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	383	1	4402	2	Y	38	40	0		8
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	259	1	3931	2	Y	30	33	0		5
*03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	281	1	4526	2	Y	25	26	0		4

 MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

10	341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	186	2	Y	76	78	0		13
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	16	1	211	2	Y	52	54	0		11
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	20	1	239	2	Y	52	52	0		11
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	46	47	0		10
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	13	1	197	2	Y	8	17	0		1
03	310 N	154	-0-	-156	-0-	9	1	145	2	Y	-0-	1	0		-0-

 MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	196	1	2809	2	Y	11	11	0		2
11	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	198	1	2632	2	Y	8	8	0		2
12	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	222	1	2600	2	Y	7	7	0		2
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	214	1	2463	2	Y	6	7	0		1
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	139	1	2106	2	Y	-0-	1	0		-0-
*03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	157	1	2527	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842																	
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03		13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912																	
10		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	304	1	4359	2	Y	26	27	0			4
							29	9									
11		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	313	1	4165	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
12		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	355	1	4159	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	354	1	4077	2	Y	15	16	0			3
							17	9									
02		3752 X	3450	-0-	-302	-0-	209	1	3172	2	Y	63	56	0			10
							69	9									
03		4154 X	4016	-0-	-138	-0-	231	1	3717	2	Y	62	62	0			10
							68	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408																	
10		4898 X	4427	-0-	-471	-0-	288	1	4139	2	Y	-0-					-0-
11		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	328	1	4363	2	Y	-0-					-0-
12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	375	1	4393	2	Y	-0-					-0-
01		4588 X	4235	-0-	-353	-0-	339	1	3896	2	Y	-0-					-0-
02		4368 X	3705	-0-	-663	-0-	229	1	3476	2	Y	-0-					-0-
03		4836 X	3342	-0-	-1494	-0-	195	1	3147	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656																	
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					-0-
11		600 N	596	-0-	-4	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					-0-
12		620 N	601	-0-	-19	-0-	47	1	554	2	Y	-0-					-0-
01		651 N	590	-0-	-61	-0-	47	1	543	2	Y	-0-					-0-
02		560 N	514	-0-	-46	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
*03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2914 X	23	-0-	-2891	-0-	1 1	16 2	Y	5	5 0	1	
11	2790 X	4	-0-	-2786	-0-	6 9	3 9	Y	3	3 0	1	
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	1 2		Y	3	3 0	1	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3	3 0	1	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	1	2 0	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366												
10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	433 1	6222 2	Y	24	25 0	4	
11	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	26 9	5769 2	Y	17	17 0	4	
12	6417 X	6273	-0-	-144	-0-	433 1	5762 2	Y	17	17 0	4	
01	6696 X	6055	-0-	-641	-0-	19 9	5534 2	Y	36	32 0	8	
02	6048 X	5149	-0-	-899	-0-	481 1	4771 2	Y	58	57 0	9	
03	6696 X	5910	-0-	-786	-0-	40 9	5506 2	Y	56	56 0	9	
						314 1						
						64 9						
						342 1						
						62 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998												
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	-0-		-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-	
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016												
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	61 1	882 2	Y	5	5 0	1	
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	6 9	939 2	Y	4	4 0	1	
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	71 1	796 2	Y	3	3 0	1	
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	4 9	853 2	Y	1	2 0	-0-	
02	952 N	734	-0-	-218	-0-	68 1	689 2	Y	-0-		-0-	
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	3 9	822 2	Y	-0-		-0-	
						74 1						
						1 9						
						45 1						
						51 1						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230												
10	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	254 1	3651 2	Y	109	113 0	19	
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	120 9	3394 2	Y	74	77 0	16	
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	255 1	3463 2	Y	75	75 0	16	
01	3782 X	3670	-0-	-112	-0-	81 9	3328 2	Y	48	54 0	10	
02	3416 X	3160	-0-	-256	-0-	296 1	2935 2	Y	29	34 0	5	
03	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	83 9	3277 2	Y	27	28 0	4	
						289 1						
						53 9						
						193 1						
						32 9						
						204 1						
						30 9						

 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	192 1	2761 2	Y	9	9 0		2
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	191 1	2540 2	Y	5	6 0		1
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	209 1	2447 2	Y	6	6 0		1
01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	214 1	2463 2	Y	4	4 0		1
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	142 1	2162 2	Y	-0-	1 0		-0-
*03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	153 1	2456 2	Y	-0-			-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	247 1	3549 2	Y	17	17 0		3
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	257 1	3427 2	Y	10	11 0		2
12	3751 X	3648	-0-	-103	-0-	286 1	3350 2	Y	11	11 0		2
01	3751 X	3470	-0-	-281	-0-	274 1	3155 2	Y	37	31 0		8
02	3388 X	3192	-0-	-196	-0-	192 1	2922 2	Y	71	67 0		12
03	3751 X	3605	-0-	-146	-0-	207 1	3325 2	Y	66	68 0		10

 MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	65 1	927 2	Y	7	7 0		1
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	64 1	855 2	Y	5	5 0		1
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	72 1	837 2	Y	4	4 0		1
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	70 1	810 2	Y	4	4 0		1
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	47 1	718 2	Y	-0-	1 0		-0-
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51 1	822 2	Y	-0-			-0-

 MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	149 1	2144 2	Y	2	3 0		-0-
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	158 1	2098 2	Y	2	2 0		-0-
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	180 1	2109 2	Y	2	2 0		-0-
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	185 1	2124 2	Y	2	2 0		-0-
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	122 1	1858 2	Y	21	18 0		3
*03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	131 1	2116 2	Y	22	22 0		3

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940		PERF.12508 - 13048	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3502	-0-	402	433	218 1 162 9	3122 2	Y	147	153 0	25
11	3000 N	3135	-0-	135	568	211 1 112 9	2812 2	Y	102	105 0	22
12	3574 X	3006	-0-	-568	-0-	228 1 112 9	2666 2	Y	102	102 0	22
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	224 1 55 9	2580 2	Y	50	61 0	11
02	2492 X	2401	-0-	-91	-0-	148 1	2253 2	Y	-0-	11 0	-0-
*03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	165 1	2656 2	Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670		PERF.10075 - 13182	
10	12183 X	12097	-0-	-86	-0-	783 1 79 9	11235 2	Y	72	75 0	12
11	11790 X	11331	-0-	-459	-0-	788 1 55 9	10488 2	Y	50	51 0	11
12	12183 X	11315	-0-	-868	-0-	886 1 55 9	10374 2	Y	50	50 0	11
01	12090 X	11121	-0-	-969	-0-	886 1 47 9	10188 2	Y	43	45 0	9
02	10920 X	9564	-0-	-1356	-0-	591 1 4 9	8969 2	Y	4	12 0	1
03	12090 X	10923	-0-	-1167	-0-	639 1	10284 2	Y	-0-	1 0	-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10104 - 10116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325		PERF.13166 - 13327	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11156 - 11410	
10	11026 X	2347	-0-	-8679	-0-	134 1 292 9	1921 2	Y	265	274 0	46
11	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	104 1 199 9	1385 2	Y	181	188 0	39
12	7626 X	1584	-0-	-6042	-0-	109 1 201 9	1274 2	Y	183	182 0	40
01	7626 X	1161	-0-	-6465	-0-	67 1 321 9	773 2	Y	292	269 0	63
02	6888 X	1073	-0-	-5815	-0-	7 1 955 9	111 2	Y	868	790 0	141
03	2356 X	963	-0-	-1393	-0-	4 1 902 9	57 2	Y	820	834 0	127

 MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	110 1	1572 2	Y	12	12 0		2
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	110 1	1462 2	Y	8	8 0		2
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	112 1	1312 2	Y	8	8 0		2
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	117 1	1346 2	Y	9	9 0		2
02	1288 N	1276	-0-	-12	-0-	78 1	1177 2	Y	19	18 0		3
*03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	84 1	1348 2	Y	18	18 0		3

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	145 1	2078 2	Y	14	14 0		2
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	142 1	1885 2	Y	13	12 0		3
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	155 1	1819 2	Y	13	13 0		3
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	154 1	1770 2	Y	74	61 0		16
02	1708 N	1667	-0-	-41	-0-	95 1	1444 2	Y	116	113 0		19
*03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	108 1	1746 2	Y	110	112 0		17

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 1	240 2	Y	4	3 0		1
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20 1	271 2	Y	3	3 0		1
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	227 2	Y	3	3 0		1
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22 1	248 2	Y	22	18 0		5
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y	93	83 0		15
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	102 9	298 2	Y	88	89 0		14

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	45 1	649 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	7 1	89 2	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	429	-0-	-191	-0-	34 1	386 2	Y	8	6 0		2
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40 1	612 2	Y	29	26 0		5
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1	56 2	Y	27	28 0		4

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//				58742 158	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A.				WELL #: 130	RRCID -> 218757	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10761	- 11550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4791 X	4791	-0-	-0-	311 1	4467 2		Y	12	12 0		2
						13 9							
11		4620 X	4486	-0-	-134	313 1	4164 2		Y	8	8 0		2
						9 9							
12		4774 X	4346	-0-	-428	341 1	3996 2		Y	8	8 0		2
						9 9							
01		4805 X	4404	-0-	-401	352 1	4045 2		Y	6	7 0		1
						7 9							
02		4340 X	3986	-0-	-354	235 1	3568 2		Y	166	140 0		27
						183 9							
03		4805 X	4618	-0-	-187	259 1	4174 2		Y	168	169 0		26
						185 9							

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 56	RRCID -> 221706	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 14497	PERF.12551	- 13744				
10		2945 X	2849	-0-	-96	185 1	2656 2		Y	7	7 0		1
						8 9							
11		2460 X	189	-0-	-2271	13 1	169 2		Y	6	6 0		1
						7 9							
12		3714 X	3714	-0-	-0-	292 1	3414 2		Y	7	7 0		1
						8 9							
01		3453 X	3453	-0-	-0-	276 1	3171 2		Y	5	5 0		1
						6 9							
02		2900 X	2900	-0-	-0-	179 1	2721 2		Y	-0-	1 0		-0-
03		3720 X	3266	-0-	-454	191 1	3075 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 55	RRCID -> 223205	COMPL. DATE 11/14/2009	TOTAL DEPTH 14682	PERF.11624	- 11692				
10		4743 X	403	-0-	-4340	23 1	334 2		Y	42	42 0		7
						46 9							
11		4260 X	387	-0-	-3873	24 1	317 2		Y	42	40 0		9
						46 9							
12		4030 X	404	-0-	-3626	28 1	330 2		Y	42	42 0		9
						46 9							
01		1178 X	387	-0-	-791	28 1	318 2		Y	37	38 0		8
						41 9							
02		2700 X	2700	-0-	-0-	165 1	2507 2		Y	25	29 0		4
						28 9							
*03		5497 X	5497	-0-	-0-	320 1	5155 2		Y	20	21 0		3
						22 9							

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 57	RRCID -> 223500	COMPL. DATE 09/14/2017	TOTAL DEPTH 14662	PERF.11070	- 11080				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 58	RRCID -> 223901	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 14831	PERF.11676	- 12792				
10		3534 X	3526	-0-	-8	230 1	3296 2		Y	-0-			-0-
11		3420 X	3302	-0-	-118	231 1	3071 2		Y	-0-			-0-
12		3534 X	3292	-0-	-242	259 1	3033 2		Y	-0-			-0-
01		3534 X	3329	-0-	-205	266 1	3063 2		Y	-0-			-0-
02		3192 X	2887	-0-	-305	178 1	2709 2		Y	-0-			-0-
03		3534 X	3334	-0-	-200	195 1	3139 2		Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 59		RRCID -> 223902		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 14564		PERF.12730 - 13760	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	278 1	3993 2	Y	42	43 0	7
						46 9					
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	285 1	3800 2	Y	29	30 0	6
						32 9					
12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	319 1	3735 2	Y	29	29 0	6
						32 9					
01	4309 X	4092	-0-	-217	-0-	326 1	3745 2	Y	19	21 0	4
						21 9					
02	3892 X	3582	-0-	-310	-0-	221 1	3361 2	Y	-0-	4 0	-0-
03	4309 X	4090	-0-	-219	-0-	239 1	3851 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 132		RRCID -> 224322		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12596		PERF.11469 - 11659	
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	104 1	1489 2	Y	19	20 0	3
						21 9					
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	105 1	1403 2	Y	14	14 0	3
						15 9					
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	119 1	1388 2	Y	13	13 0	3
						14 9					
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	118 1	1362 2	Y	12	12 0	3
						13 9					
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	79 1	1201 2	Y	35	32 0	6
						39 9					
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	85 1	1368 2	Y	32	33 0	5
						35 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 60		RRCID -> 226486		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 14280		PERF.13512 - 13656	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	Y	18	19 0	3
						20 9					
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	12 1	164 2	Y	13	13 0	3
						14 9					
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	142 2	Y	13	13 0	3
						14 9					
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	161 2	Y	10	11 0	2
						11 9					
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	6 1	97 2	Y	-0-	2 0	-0-
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	4 1	61 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 61		RRCID -> 227842		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11405 - 11462	
10	2139 N	2121	-0-	-18	-0-	137 1	1970 2	Y	13	14 0	2
						14 9					
11	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	141 1	1871 2	Y	9	9 0	2
						10 9					
12	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	147 1	1722 2	Y	9	9 0	2
						10 9					
01	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	155 1	1779 2	Y	11	11 0	2
						12 9					
02	1876 N	1708	-0-	-168	-0-	104 1	1576 2	Y	25	23 0	4
						28 9					
*03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	112 1	1804 2	Y	23	23 0	4
						25 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 64		RRCID -> 229678		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12677 - 13470	
10	2232 X	99	-0-	-2133	-0-	1 2	98 9	Y	89	93 0	15
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	62	64 0	13
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	63	62 0	14
01	186 X	63	-0-	-123	-0-	4 2	59 9	Y	54	56 0	12
02	168 X	49	-0-	-119	-0-	4 2	45 9	Y	41	46 0	7
03	93 X	24	-0-	-69	-0-	4 2	20 9	Y	18	22 0	3

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230449		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	196	1 2812	2 Y	-0-			-0-
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	190	1 2527	2 Y	-0-			-0-
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	196	1 2291	2 Y	-0-			-0-
01	3007 N	2556	-0-	-451	-0-	204	1 2346	2 Y	5	4	0	1
						6	9					
02	2548 N	2337	-0-	-211	-0-	143	1 2172	2 Y	20	18	0	3
						22	9					
*03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	150	1 2412	2 Y	19	19	0	3
						21	9					
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 133		RRCID -> 231801		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10774 - 12190		
10	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	341	1 4891	2 Y	6	6	0	1
						7	9					
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	330	1 4392	2 Y	4	4	0	1
						4	9					
12	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	400	1 4680	2 Y	4	4	0	1
						4	9					
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	384	1 4421	2 Y	3	3	0	1
						3	9					
02	4088 X	3963	-0-	-125	-0-	245	1 3718	2 Y	-0-	1	0	-0-
*03	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	311	1 5014	2 Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231958		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13270 - 14075		
10	8649 X	7591	-0-	-1058	-0-	487	1 6983	2 Y	110	110	0	19
						121	9					
11	8370 X	7031	-0-	-1339	-0-	483	1 6426	2 Y	111	106	0	24
						122	9					
12	7874 X	7663	-0-	-211	-0-	594	1 6946	2 Y	112	112	0	24
						123	9					
01	7874 X	6968	-0-	-906	-0-	553	1 6362	2 Y	48	62	0	10
						53	9					
02	6944 X	4572	-0-	-2372	-0-	283	1 4289	2 Y	-0-	10	0	-0-
03	7657 X	6799	-0-	-858	-0-	398	1 6401	2 Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 66		RRCID -> 233037		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11715 - 12230		
10	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	193	1 2774	2 Y	18	19	0	3
						20	9					
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	181	1 2415	2 Y	13	13	0	3
						14	9					
12	2573 N	2429	-0-	-144	-0-	190	1 2225	2 Y	13	13	0	3
						14	9					
01	2573 N	2320	-0-	-253	-0-	185	1 2126	2 Y	8	9	0	2
						9	9					
02	2324 N	2021	-0-	-303	-0-	125	1 1896	2 Y	-0-	2	0	-0-
*03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	143	1 2306	2 Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 67		RRCID -> 234083		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14627		PERF.12934 - 14148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	23	1	301	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	19	1	225	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	168	-0-	-140	-0-	10	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

10	5146 X	4983	-0-	-163	-0-	324	1	4646	2	Y	12	13	0	2
						13	9							
11	4980 X	4703	-0-	-277	-0-	328	1	4365	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
12	5146 X	4359	-0-	-787	-0-	342	1	4007	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
01	5115 X	2928	-0-	-2187	-0-	234	1	2688	2	Y	5	6	0	1
						6	9							
02	4508 X	3563	-0-	-945	-0-	220	1	3343	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	4991 X	4272	-0-	-719	-0-	250	1	4022	2	Y	-0-			-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	Y	-0-			-0-

 MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

10	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	209	1	3000	2	Y	45	46	0	8
						50	9							
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	247	1	3287	2	Y	31	32	0	7
						34	9							
12	3379 X	3107	-0-	-272	-0-	242	1	2831	2	Y	31	31	0	7
						34	9							
01	3379 X	3086	-0-	-293	-0-	243	1	2798	2	Y	41	39	0	9
						45	9							
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	189	1	2874	2	Y	119	109	0	19
						131	9							
*03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	191	1	3071	2	Y	113	115	0	17
						124	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 251889		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 14125			PERF.11612 - 12776		
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	2	3 0		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 0		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 0		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 0		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 252107		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 14122			PERF.11584 - 13648		
10		6262 X	2575	-0-	-3687	-0-	164 54	1 9	2357	2	Y	49	51 0	8
11		5820 X	1341	-0-	-4479	-0-	91 37	1 9	1213	2	Y	34	35 0	7
12		3658 X	1281	-0-	-2377	-0-	98 37	1 9	1146	2	Y	34	34 0	7
01		3658 X	1377	-0-	-2281	-0-	107 41	1 9	1229	2	Y	37	36 0	8
02		3080 X	1187	-0-	-1893	-0-	70 62	1 9	1055	2	Y	56	55 0	9
03		2573 X	1450	-0-	-1123	-0-	81 58	1 9	1311	2	Y	53	54 0	8
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 256469		COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 14345			PERF.11600 - 13878		
10		2511 N	2463	-0-	-48	-0-	159 21	1 9	2283	2	Y	19	20 0	3
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	161 15	1 9	2145	2	Y	14	14 0	3
12		2356 N	2272	-0-	-84	-0-	178 14	1 9	2080	2	Y	13	13 0	3
01		2449 N	2256	-0-	-193	-0-	180 10	1 9	2066	2	Y	9	10 0	2
02		2156 N	1880	-0-	-276	-0-	116 130	1 1	1764	2	Y	-0-	2 0	-0-
03		2263 N	2217	-0-	-46	-0-			2087	2	Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 256517		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 14108			PERF.11612 - 14028		
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-		-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-		-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	-0-		-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	-0-		-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-		-0-
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	2	Y	58	60	0	10
							64	9							
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	151	1	2015	2	Y	39	41	0	8
							43	9							
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	166	1	1943	2	Y	41	40	0	9
							45	9							
01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	179	1	2059	2	Y	36	37	0	8
							40	9							
02		2072 N	1889	-0-	-183	-0-	114	1	1732	2	Y	39	41	0	6
							43	9							
03		2139 N	2042	-0-	-97	-0-	117	1	1883	2	Y	38	38	0	6
							42	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200															
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	141	1	2020	2	Y	11	11	0	2
							12	9							
11		2100 N	2075	-0-	-25	-0-	144	1	1921	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
12		2046 N	2004	-0-	-42	-0-	157	1	1837	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
01		2170 N	1940	-0-	-230	-0-	154	1	1773	2	Y	12	11	0	3
							13	9							
02		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	152	1	2307	2	Y	22	21	0	4
							24	9							
*03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	130	1	2089	2	Y	20	21	0	3
							22	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400															
10		3813 X	3797	-0-	-16	-0-	245	1	3512	2	Y	36	38	0	6
							40	9							
11		3690 X	3565	-0-	-125	-0-	247	1	3290	2	Y	25	26	0	5
							28	9							
12		3813 X	2901	-0-	-912	-0-	226	1	2645	2	Y	27	26	0	6
							30	9							
01		3782 X	494	-0-	-3288	-0-	38	1	432	2	Y	22	23	0	5
							24	9							
02		3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	23	24	0	4
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	21	22	0	3

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020															
10		434 N	404	-0-	-30	-0-	26	1	378	2	Y	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-			-0-
01		403 N	304	-0-	-99	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	18	1	292	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		4112 X	4112	-0-	-0-	268	1	3842	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
11		3834 X	3834	-0-	-0-	268	1	3565	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
12		4026 X	4026	-0-	-0-	317	1	3708	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01		3885 X	3885	-0-	-0-	311	1	3573	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02		3500 X	3435	-0-	-65	212	1	3223	2	Y	-0-		-0-
*03		4228 X	4228	-0-	-0-	247	1	3981	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500													
10		4107 X	4107	-0-	-0-	265	1	3802	2	Y	36	37 0	6
						40	9						
11		4260 X	4022	-0-	-238	279	1	3715	2	Y	25	26 0	5
						28	9						
12		4402 X	4063	-0-	-339	318	1	3717	2	Y	25	25 0	5
						28	9						
01		4402 X	3929	-0-	-473	311	1	3578	2	Y	36	33 0	8
						40	9						
02		3752 X	2790	-0-	-962	169	1	2573	2	Y	44	45 0	7
						48	9						
03		4154 X	3842	-0-	-312	222	1	3574	2	Y	42	43 0	6
						46	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890													
10		7254 X	7061	-0-	-193	459	1	6590	2	Y	11	11 0	2
						12	9						
11		7020 X	6870	-0-	-150	479	1	6383	2	Y	7	7 0	2
						8	9						
12		7254 X	6757	-0-	-497	531	1	6218	2	Y	7	7 0	2
						8	9						
01		7068 X	6857	-0-	-211	548	1	6303	2	Y	5	6 0	1
						6	9						
02		6412 X	5473	-0-	-939	333	1	5050	2	Y	82	70 0	13
						90	9						
03		7099 X	6671	-0-	-428	385	1	6198	2	Y	80	81 0	12
						88	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360													
10		3596 X	2728	-0-	-868	176	1	2528	2	Y	22	23 0	4
						24	9						
11		3124 X	3124	-0-	-0-	217	1	2890	2	Y	15	16 0	3
						17	9						
12		3050 X	3050	-0-	-0-	239	1	2794	2	Y	15	15 0	3
						17	9						
01		2984 X	2984	-0-	-0-	237	1	2732	2	Y	14	14 0	3
						15	9						
02		2912 X	2363	-0-	-549	146	1	2217	2	Y	-0-	3 0	-0-
03		3224 X	3028	-0-	-196	177	1	2851	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	472	1	6774	2	Y	69	71	0	12
						76	9							
11	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	477	1	6355	2	Y	46	48	0	10
						51	9							
12	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	541	1	6335	2	Y	47	47	0	10
						52	9							
01	6820 X	6756	-0-	-64	-0-	537	1	6173	2	Y	42	43	0	9
						46	9							
02	6160 X	6027	-0-	-133	-0-	361	1	5482	2	Y	167	149	0	27
						184	9							
*03	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	389	1	6261	2	Y	167	168	0	26
						184	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890														
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	156	1	2234	2	Y	243	238	0	42
						267	9							
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	153	1	2037	2	Y	166	172	0	36
						183	9							
12	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	172	1	2014	2	Y	168	167	0	37
						185	9							
01	2666 N	2175	-0-	-491	-0-	164	1	1891	2	Y	109	122	0	24
						120	9							
02	2212 N	1898	-0-	-314	-0-	117	1	1781	2	Y	-0-	24	0	-0-
03	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	126	1	2029	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162														
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	126	1	1812	2	Y	91	94	0	16
						100	9							
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	Y	62	65	0	13
						68	9							
12	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	117	1	1363	2	Y	64	63	0	14
						70	9							
01	1643 N	1189	-0-	-454	-0-	90	1	1040	2	Y	54	56	0	12
						59	9							
02	1484 N	907	-0-	-577	-0-	56	1	851	2	Y	-0-	12	0	-0-
03	1550 N	1106	-0-	-444	-0-	65	1	1041	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862														
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	53	1	760	2	Y	34	35	0	6
						37	9							
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	23	24	0	5
						25	9							
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	66	1	776	2	Y	23	23	0	5
						25	9							
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	14	16	0	3
						15	9							
02	784 N	667	-0-	-117	-0-	41	1	626	2	Y	-0-	3	0	-0-
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	44	1	715	2	Y	-0-			-0-

 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	326	1	4685	2	Y	256	245 0	44
						282	9						
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	330	1	4387	2	Y	175	181 0	38
						193	9						
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	351	1	4106	2	Y	177	176 0	39
						195	9						
01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	374	1	4307	2	Y	109	124 0	24
						120	9						
02	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	268	1	4075	2	Y	62	76 0	10
						68	9						
*03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	288	1	4639	2	Y	59	60 0	9
						65	9						

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	95	1	1114	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	90	1	1040	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	-0-	1 0	-0-
						1	9						
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	Y	-0-	1 0	-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	1 0	-0-
						3	1						
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	1 0	-0-

 MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

10	4619 X	94	-0-	-4525	-0-	4	1	59	2	Y	28	29 0	5
						31	9						
11	2760 X	83	-0-	-2677	-0-	4	1	58	2	Y	19	20 0	4
						21	9						
12	1829 X	44	-0-	-1785	-0-	2	1	21	2	Y	19	19 0	4
						21	9						
01	899 X	22	-0-	-877	-0-	3	2	19	9	Y	17	17 0	4
						1	1	12	2	Y	3	6 0	1
02	224 X	16	-0-	-208	-0-	3	9						
						1	1	14	2	Y	-0-	1 0	-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	3875 X	3635	-0-	-240	-0-	235	1	3368	2	Y	29	30 0
						32	9					5
11	3750 X	3253	-0-	-497	-0-	226	1	3006	2	Y	19	20 0
						21	9					4
12	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	275	1	3213	2	Y	20	20 0
						22	9					4
01	3658 X	3338	-0-	-320	-0-	266	1	3055	2	Y	15	16 0
						17	9					3
02	3276 X	2900	-0-	-376	-0-	178	1	2710	2	Y	11	12 0
						12	9					2
03	3627 X	3386	-0-	-241	-0-	197	1	3178	2	Y	10	10 0
						11	9					2

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732												
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	212	1	3037	2	Y	-0-	-0-
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	214	1	2852	2	Y	-0-	-0-
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	236	1	2762	2	Y	-0-	-0-
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	226	1	2597	2	Y	6	5 0
						7	9					1
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	160	1	2423	2	Y	25	22 0
						28	9					4
*03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	176	1	2829	2	Y	23	23 0
						25	9					4

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826												
10	1984 X	1772	-0-	-212	-0-	115	1	1647	2	Y	9	9 0
						10	9					2
11	1860 X	1650	-0-	-210	-0-	115	1	1529	2	Y	5	6 0
						6	9					1
12	1829 X	1606	-0-	-223	-0-	126	1	1473	2	Y	6	6 0
						7	9					1
01	1798 X	1543	-0-	-255	-0-	123	1	1413	2	Y	6	6 0
						7	9					1
02	1596 X	1131	-0-	-465	-0-	70	1	1061	2	Y	-0-	1 0
03	1767 X	1330	-0-	-437	-0-	78	1	1252	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416												
10	7750 X	7453	-0-	-297	-0-	485	1	6961	2	Y	6	6 0
						7	9					1
11	7500 X	5466	-0-	-2034	-0-	382	1	5080	2	Y	4	4 0
						4	9					1
12	7719 X	5230	-0-	-2489	-0-	411	1	4815	2	Y	4	4 0
						4	9					1
01	7502 X	6332	-0-	-1170	-0-	506	1	5820	2	Y	5	5 0
						6	9					1
02	6776 X	4506	-0-	-2270	-0-	276	1	4196	2	Y	31	27 0
						34	9					5
03	7440 X	4768	-0-	-2672	-0-	277	1	4458	2	Y	30	30 0
						33	9					5

 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	112	1	1610	2	Y	10	10	0	2
11	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	111	1	1482	2	Y	6	7	0	1
12	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	126	1	1478	2	Y	6	6	0	1
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	140	1	1606	2	Y	6	6	0	1
02	1484 N	1431	-0-	-53	-0-	88	1	1343	2	Y	-0-	1	0	-0-
*03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	98	1	1575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

10	403 N	374	-0-	-29	-0-	23	1	337	2	Y	13	14	0	2
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	9	252	2	Y	10	10	0	2
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	11	9	137	2	Y	10	10	0	2
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	9	9	0	2
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11	9	445	2	Y	8	9	0	1
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	8	8	0	1

 MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	225	1	3227	2	Y	36	38	0	6
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	40	9	3273	2	Y	25	26	0	5
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	246	1	2974	2	Y	26	25	0	6
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	28	9	2906	2	Y	22	23	0	5
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	253	1	2599	2	Y	5	9	0	1
*03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	171	1	2999	2	Y	-0-	1	0	-0-

 MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

10	3875 X	3384	-0-	-491	-0-	216	1	3093	2	Y	68	69	0	12
11	3540 X	2999	-0-	-541	-0-	75	9	2742	2	Y	46	48	0	10
12	3565 X	2851	-0-	-714	-0-	206	1	2580	2	Y	46	46	0	10
01	3534 X	2696	-0-	-838	-0-	51	9	2424	2	Y	55	53	0	12
02	3192 X	2347	-0-	-845	-0-	220	1	2064	2	Y	134	124	0	22
03	3379 X	2673	-0-	-706	-0-	51	9	2385	2	Y	127	129	0	20

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12278 - 13833
10	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	868 1	12456 2	Y	2	3 0
11	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	873 1	11618 2	Y	2	2 0
12	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	984 1	11509 2	Y	2	2 0
01	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	983 1	11314 2	Y	5	4 0
02	10892 X	10466	-0-	-426	-0-	646 1	9811 2	Y	8	8 0
*03	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	731 1	11771 2	Y	8	8 0

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

MCALLEN, A. A.		WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12369		PERF.10803 - 12100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12431 - 13869
10	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	694 1	9967 2	Y	51	52 0
11	10080 X	9975	-0-	-105	-0-	694 1	9245 2	Y	33	35 0
12	10416 X	9306	-0-	-1110	-0-	730 1	8537 2	Y	35	34 0
01	10416 X	9402	-0-	-1014	-0-	748 1	8610 2	Y	40	39 0
02	9408 X	7554	-0-	-1854	-0-	463 1	7028 2	Y	57	57 0
03	10416 X	9473	-0-	-943	-0-	551 1	8863 2	Y	54	55 0

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

MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 14044		PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12456 - 14182
10	21917 X	19269	-0-	-2648	-0-	1245 1	17872 2	Y	138	143 0
11	21210 X	16922	-0-	-4288	-0-	1175 1	15644 2	Y	94	98 0
12	21669 X	16655	-0-	-5014	-0-	1303 1	15246 2	Y	96	95 0
01	20336 X	15971	-0-	-4365	-0-	1271 1	14622 2	Y	71	77 0
02	17864 X	13505	-0-	-4359	-0-	832 1	12626 2	Y	43	51 0
03	19282 X	15041	-0-	-4241	-0-	877 1	14120 2	Y	40	41 0

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	75	-0-	75	75	4	1	52	2	Y	17	14	0		3
						19	9								
11	T. A.	59	-0-	59	134	3	1	39	2	Y	15	15	0		3
						17	9								
12	T. A.	42	-0-	42	176	2	1	22	2	Y	16	16	0		3
						18	9								
01	205 X	29	-0-	-176	-0-	1	1	13	2	Y	14	14	0		3
						15	9								
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	1	1	15	2	Y	7	9	0		1
						8	9								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
 BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

10	5673 X	5630	-0-	-43	-0-	725	1	4726	2	Y	163	188	1		106
						179	9								
11	5490 X	4981	-0-	-509	-0-	684	1	4115	2	Y	165				271
						182	9								
12	5673 X	5088	-0-	-585	-0-	712	1	4248	2	Y	116	187	1		200
						128	9								
01	5642 X	5008	-0-	-634	-0-	687	1	4104	2	Y	197				397
						217	9								
02	5096 X	4918	-0-	-178	-0-	594	1	3976	2	Y	316	559	1		154
						348	9								
03	5642 X	5313	-0-	-329	-0-	673	1	4506	2	Y	122	183	1		93
						134	9								

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-				-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	-0-				-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HOLLAND, W.H. ET AL				WELL #:	1 R	RRCID ->	132642	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9848 - 9869		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN				WELL #:	2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9974 - 10032		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.10176 - 10194		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN				WELL #:	42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 9323 - 9330		
10	1271 X	131	-0-	-1140	-0-	13	1	104	2	Y	13	14	0	2
11	270 X	166	-0-	-104	-0-	14	9	138	2	Y	9	9	0	2
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	9	9	0	2
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	10	9	1143	2	Y	8	8	0	2
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	159	1	729	2	Y	13	13	0	2
03	434 X	235	-0-	-199	-0-	9	9	192	2	Y	14	14	0	2
						96	1							
						14	9							
						28	1							
						15	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF. 9153 - 9163		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-	

MOCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MOCALLEN, A. A. SWD.		WELL #: 1		RRCID -> 064033		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 7		RRCID -> 065725		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 6		RRCID -> 066849		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A		
10	T. A.	206	-0-	206	206	26 1	161 2	Y	17 14 1	26
11	T. A.	194	-0-	194	400	19 9	25 1	Y	15 20 1	21
12	T. A.	197	-0-	197	597	17 9	30 1	Y	14 17 1	18
01	T. A.	190	-0-	190	787	15 9	29 1	Y	12 11 1	19
02	932 X	145	-0-	-787	-0-	13 9	25 1	Y	3 11 1	11
*03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	3 9	26 1	Y	-0- 11 1	-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 17		RRCID -> 075023		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	25	1	160	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	25	1	152	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	30	1	152	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	25	1	118	2	Y	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090 - 12426				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714 - 11803				
10	713 N	524	-0-	-189	-0-	64	1	401	2	Y	54	40	1	68
						59	9							
11	690 N	481	-0-	-209	-0-	60	1	367	2	Y	49	61	1	56
						54	9							
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	84	1	434	2	Y	47	54	1	49
						52	9							
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	90	1	460	2	Y	41	34	1	56
						45	9							
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	88	1	413	2	Y	43	55	1	44
						47	9							
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	102	1	525	2	Y	34	44	1	34
						37	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374 - 12631				
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	24	1	150	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	29	1	150	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	29	1	150	2	Y	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	26	1	135	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860		PERF.12182 - 12382				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12526 - 12602				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	111 1	695 2	Y	27	20 1	39
						30 9					
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	110 1	676 2	Y	24	31 1	32
						26 9					
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	128 1	662 2	Y	23	27 1	28
						25 9					
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	125 1	639 2	Y	20	17 1	31
						22 9					
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	124 1	582 2	Y	18	26 1	23
						20 9					
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	125 1	643 2	Y	13	19 1	17
						14 9					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	27	20	1		33
						30	9								
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	Y	24	31	1		26
						26	9								
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	150	2	Y	23	27	1		22
						25	9								
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	148	2	Y	21	17	1		26
						23	9								
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	Y	72	56	1		42
						79	9								
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	26	1	134	2	Y	14	33	1		23
						15	9								
GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992						
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	96	1	1567	2	Y	39	45	1		80
						43	9								
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1656	2	Y	40	51	1		69
						44	9								
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	95	1	1844	2	Y	27	24	1		72
						30	9								
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	100	1	1867	2	Y	38	32	1		78
						42	9								
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	92	1	1667	2	Y	33	30	1		81
						36	9								
*03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	128	1	1800	2	Y	38	55	1		64
						42	9								
MCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999			TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683						
10	2418 N	1815	-0-	-603	-0-	241	1	1515	2	Y	54	35	1		62
						59	9								
11	2340 N	1662	-0-	-678	-0-	226	1	1383	2	Y	48	57	1		53
						53	9								
12	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	278	1	1430	2	Y	46	52	1		47
						51	9								
01	1829 N	1575	-0-	-254	-0-	250	1	1280	2	Y	41	33	1		55
						45	9								
02	1540 N	1365	-0-	-175	-0-	234	1	1096	2	Y	32	49	1		38
						35	9								
03	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	265	1	1362	2	Y	34	41	1		31
						37	9								
MCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//				58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//				386310											
MCALLEN, A. A.				WELL #: 33	RRCID ->	176392	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11660 - 11947			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 35	RRCID ->	176395	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	12192 - 12972			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.				WELL #: 92	RRCID ->	183466	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	13216	PERF.	12118 - 12246			

10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	288	1	4718	2	Y	232	212	1		369
						255	9								
11	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	271	1	4674	2	Y	238	258	1		349
						262	9								
12	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	249	1	4868	2	Y	163	131	1		381
						179	9								
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	262	1	4880	2	Y	229	177	1		433
						252	9								
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	230	1	4143	2	Y	162	160	1		435
						178	9								
*03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	357	1	5020	2	Y	175	283	1		327
						193	9								

MCALLEN, A. A.				WELL #: 36	RRCID ->	184913	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	13522	PERF.	12472 - 13360			

10	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	452	1	2839	2	Y	27	21	1		40
						30	9								
11	3240 X	3136	-0-	-104	-0-	437	1	2673	2	Y	24	31	1		33
						26	9								
12	3348 X	3226	-0-	-122	-0-	520	1	2681	2	Y	23	27	1		29
						25	9								
01	3348 X	3047	-0-	-301	-0-	494	1	2530	2	Y	21	17	1		33
						23	9								
02	3024 X	2643	-0-	-381	-0-	459	1	2151	2	Y	30	33	1		30
						33	9								
03	3317 X	3057	-0-	-260	-0-	493	1	2527	2	Y	34	34	1		30
						37	9								

MCALLEN, A. A.				WELL #: 16ST	RRCID ->	185385	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	12402	PERF.	10730 - 10742			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001										TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004										TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103						
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	205	1	1283	2	Y	54	45	1			76
						59	9									
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	181	1	1110	2	Y	48	65	1			59
						53	9									
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	143	1	738	2	Y	44	55	1			48
						48	9									
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	144	1	739	2	Y	29	30	1			47
						32	9									
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	208	1	976	2	Y	39	50	1			36
						43	9									
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	202	1	1037	2	Y	68	61	1			43
						75	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009										TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947						
10	3534 X	36	-0-	-3498	-0-	4	1	24	2	Y	7	68	1			124
						8	9									
11	3420 X	1105	-0-	-2315	-0-	146	1	894	2	Y	59	92	1			91
						65	9									
12	3534 X	1846	-0-	-1688	-0-	265	1	1365	2	Y	196	147	1			140
						216	9									
01	3534 X	1261	-0-	-2273	-0-	176	1	900	2	Y	168	114	1			194
						185	9									
02	2632 X	1378	-0-	-1254	-0-	229	1	1073	2	Y	69	144	1			119
						76	9									
03	1860 X	1845	-0-	-15	-0-	279	1	1432	2	Y	122	135	1			106
						134	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666						
10	4402 X	3049	-0-	-1353	-0-	415	1	2602	2	Y	29	21	1			38
						32	9									
11	3270 X	2453	-0-	-817	-0-	340	1	2084	2	Y	26	33	1			31
						29	9									
12	3193 X	30	-0-	-3163	-0-	4	1	19	2	Y	6	19	1			18
						7	9									
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
02	2800 X	87	-0-	-2713	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863						
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	38	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	38	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	42	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	83	-0-	-169	-0-	15	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	123	-0-	-125	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	471 1	2954 2	Y	36	26 1	41
							40 9					
11		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	456 1	2790 2	Y	33	41 1	33
							36 9					
12		3410 X	3395	-0-	-15	-0-	545 1	2810 2	Y	36	39 1	30
							40 9					
01		3472 X	3102	-0-	-370	-0-	502 1	2569 2	Y	28	24 1	34
							31 9					
02		3136 X	2674	-0-	-462	-0-	463 1	2169 2	Y	38	44 1	28
							42 9					
03		3472 X	3158	-0-	-314	-0-	497 1	2551 2	Y	100	77 1	51
							110 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021												

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958												
10		2480 N	2327	-0-	-153	-0-	320 1	2007 2	Y	-0-		-0-
11		2280 N	2153	-0-	-127	-0-	302 1	1851 2	Y	-0-		-0-
12		2325 N	2218	-0-	-107	-0-	361 1	1857 2	Y	-0-		-0-
01		2325 N	2103	-0-	-222	-0-	344 1	1759 2	Y	-0-		-0-
02		2016 N	1781	-0-	-235	-0-	314 1	1467 2	Y	-0-		-0-
03		2232 N	2067	-0-	-165	-0-	337 1	1730 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819												
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	146 1	915 2	Y	65	44 1	76
							72 9					
11		1170 N	1035	-0-	-135	-0-	136 1	834 2	Y	59	70 1	65
							65 9					
12		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	175 1	902 2	Y	69	70 1	64
							76 9					
01		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	172 1	878 2	Y	56	45 1	75
							62 9					
02		980 N	691	-0-	-289	-0-	114 1	532 2	Y	41	65 1	51
							45 9					
03		1147 N	874	-0-	-273	-0-	129 1	661 2	Y	76	73 1	54
							84 9					

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	123 1	774 2	Y		-0-				-0-
11		900 N	874	-0-	-26	-0-	123 1	751 2	Y		-0-				-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	147 1	756 2	Y		-0-				-0-
01		899 N	834	-0-	-65	-0-	136 1	698 2	Y		-0-				-0-
02		812 N	435	-0-	-377	-0-	77 1	358 2	Y		-0-				-0-
03		899 N	507	-0-	-392	-0-	83 1	424 2	Y		-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 262391		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 114		RRCID -> 289737		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12626 - 12668							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2021 - PLUGGED 11.1.21															

GUERRA, A. E.		WELL #: 97		RRCID -> 289899		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458							
10		589 N	517	-0-	-72	-0-	28 1	468 2	N		19	23 1			39
							21 9								
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	45 1	775 2	N		20	25 1			34
							22 9								
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	32 1	628 2	N		14	12 1			36
							15 9								
01		527 N	360	-0-	-167	-0-	17 1	322 2	N		19	16 1			39
							21 9								
02		784 N	686	-0-	-98	-0-	34 1	620 2	N		29	18 1			50
							32 9								
*03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	61 1	864 2	N		45	44 1			51
							50 9								

GUERRA, A. E.		WELL #: 118		RRCID -> 289944		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210							
10		922 X	922	-0-	-0-	-0-	52 1	848 2	Y		20	15 1			25
							22 9								
11		721 X	721	-0-	-0-	-0-	38 1	662 2	Y		19	19 1			25
							21 9								
12		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	53 1	1026 2	Y		15	10 1			30
							17 9								
01		930 X	7	-0-	-923	-0-	1 2	6 9	Y		5	10 1			25
02		840 X	504	-0-	-336	-0-	26 1	478 2	Y		-0-	25 1			-0-
03		1085 X	589	-0-	-496	-0-	39 1	550 2	Y		-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	2170 N	1425	-0-	-745	-0-	156 1	1269 2		Y	-0-		-0-
11	1800 N	1397	-0-	-403	-0-	161 1	1236 2		Y	-0-		-0-
12	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	174 1	1221 2		Y	-0-		-0-
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	161 1	1157 2		Y	-0-		-0-
02	1316 N	1268	-0-	-48	-0-	144 1	1089 2		Y	32	27 0	5
						35 9						
03	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	133 1	909 2		Y	40	39 0	6
						44 9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048												
10	14B2 EXT	82	-0-	82	88	9 1	73 2		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	89	1 2			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-		-0-
01	89 X	-0-	-0-	-89	-0-				Y	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0												
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A												
10	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	128 1	1045 2		Y	9	9 0	2
						10 9						
11	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	134 1	1030 2		Y	5	6 0	1
						6 9						
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	156 1	1095 2		Y	6	6 0	1
						7 9						
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	155 1	1114 2		Y	215	170 0	46
						237 9						
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	131 1	994 2		Y	326	319 0	53
						359 9						
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	127 1	870 2		Y	307	312 0	48
						338 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A												
10	186 N	58	-0-	-128	-0-	6 1	52 2		Y	-0-		-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	15 1	113 2		Y	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	119 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 2		Y	-0-		-0-
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	3 1	24 2		Y	-0-		-0-
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	2 1	17 2		Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
O		MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A.		WELL #: 66				RRCID -> 088271		COMPL. DATE 06/04/1980			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122				
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	115	1	940	2	Y	17	18	0		3
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	127	1	973	2	Y	12	12	0		3
12	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	143	1	1008	2	Y	12	12	0		3
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	147	1	1054	2	Y	140	113	0		30
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	154	9	1036	2	Y	202	199	0		33
*03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	137	1	1001	2	Y	189	193	0		29
						222	9								
						146	1								
						208	9								

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 24				RRCID -> 089860		COMPL. DATE 07/10/1980			TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705				
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	97	1	787	2	Y	45	46	0		8
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	50	9	621	2	Y	31	32	0		7
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	619	2	Y	31	31	0		7
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	34	9	643	2	Y	27	28	0		6
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	88	1	587	2	Y	7	12	0		1
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	9	614	2	Y	-0-	1	0		-0-
						90	1								
						77	1								
						8	9								
						90	1								

MCALLEN, A. A.		WELL #: 77				RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 14				RRCID -> 114056		COMPL. DATE 11/05/1984			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2D				RRCID -> 116294		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342					NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A.A.					WELL #: 78	RRCID -> 122546	COMPL. DATE 08/07/1991	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11660	- 11840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	4340 X	3238	-0-	-1102	-0-	351	1	2857	2	Y	27	28	0		5
						30	9								
11	3900 X	3169	-0-	-731	-0-	363	1	2786	2	Y	18	19	0		4
						20	9								
12	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	410	1	2884	2	Y	18	18	0		4
						20	9								
01	3534 X	3361	-0-	-173	-0-	408	1	2928	2	Y	23	22	0		5
						25	9								
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	374	1	2833	2	Y	27	28	0		4
						30	9								
*03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	427	1	2930	2	Y	27	27	0		4
						30	9								

MCALLEN, A.A.					WELL #: 58	RRCID -> 123724	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11752	- 12186					
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	122	1	995	2	Y	150	155	0		26
						165	9								
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	129	1	988	2	Y	102	106	0		22
						112	9								
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	151	1	1063	2	Y	104	103	0		23
						114	9								
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	157	1	1126	2	Y	29	46	0		6
						32	9								
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	927	2	Y	-0-	6	0		-0-
03	930 N	43	-0-	-887	-0-	5	1	38	2	Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN					WELL #: 34	RRCID -> 129122	COMPL. DATE 06/06/1994	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10534	- 10967					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A.A.					WELL #: 72	RRCID -> 130399	COMPL. DATE 03/17/1989	TOTAL DEPTH 12488	PERF.11282	- 11398					
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	293	1	2390	2	Y	45	46	0		8
						50	9								
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	298	1	2286	2	Y	31	32	0		7
						34	9								
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	354	1	2489	2	Y	31	31	0		7
						34	9								
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	357	1	2559	2	Y	8	13	0		2
						9	9								
02	2800 N	2938	-0-	138	138	342	1	2596	2	Y	-0-	2	0		-0-
*03	3014 N	2876	-0-	-138	-0-	366	1	2510	2	Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN					WELL #: 33	RRCID -> 143544	COMPL. DATE 03/08/2018	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8447	- 8467					
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	408	1	3322	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	485	1	3720	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	587	1	4128	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	370	1	2654	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	375	1	2843	2	Y	-0-				-0-
*03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	183	1	1256	2	Y	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807		- 11184	
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	224	1	1825	2	Y	-0-		-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	181	1	1389	2	Y	-0-		-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	175	1	1231	2	Y	-0-		-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	229	1	1647	2	Y	-0-		-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	216	1	1634	2	Y	13	11 0	2
						14	9						
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	233	1	1597	2	Y	18	17 0	3
						20	9						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632		- 13178	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11426		- 11903	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615		- 12104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664		- 12070	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677		- 11293	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4185 X	2584	-0-	-1601	-0-	275	1	2241	2	Y	62	64	0	11
						68	9							
11	3960 X	3579	-0-	-381	-0-	407	1	3126	2	Y	42	44	0	9
						46	9							
12	3844 X	3757	-0-	-87	-0-	462	1	3248	2	Y	43	43	0	9
						47	9							
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	490	1	3513	2	Y	62	58	0	13
						68	9							
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	473	1	3587	2	Y	79	79	0	13
						87	9							
*03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	507	1	3478	2	Y	73	75	0	11
						80	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320														
10	3534 X	2931	-0-	-603	-0-	309	1	2519	2	Y	94	97	0	16
						103	9							
11	3210 X	2620	-0-	-590	-0-	294	1	2254	2	Y	65	67	0	14
						72	9							
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	385	1	2707	2	Y	65	65	0	14
						72	9							
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	405	1	2904	2	Y	74	72	0	16
						81	9							
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	414	1	3137	2	Y	81	84	0	13
						89	9							
*03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	457	1	3132	2	Y	78	79	0	12
						86	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983														
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
						38	1							
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	38	1	261	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197														
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	229	1	1863	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	234	1	1797	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
12	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	247	1	1741	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	268	1	1921	2	Y	56	45	0	12
						62	9							
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	254	1	1927	2	Y	80	79	0	13
						88	9							
03	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	236	1	1619	2	Y	76	77	0	12
						84	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2232 N	1544	-0-	-688	-0-	160	1	1301	2	Y	75	77	0	13
11	1980 N	1235	-0-	-745	-0-	136	1	1043	2	Y	51	53	0	11
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	186	1	1310	2	Y	51	51	0	11
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	187	1	1341	2	Y	28	33	0	6
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	176	1	1332	2	Y	22	24	0	4
03	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	186	1	1274	2	Y	20	21	0	3

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	12560	-0-	12560	12560	1191	1	9705	2	Y	1513	1253	0	260
11	14B2 EXT	10957	-0-	10957	23517	1664	1	7233	2	Y	2529	2244	0	545
12	14B2 EXT	7277	-0-	7277	30794	942	1	3907	2	Y	2559	2546	0	558
01	36278 X	5484	-0-	-30794	-0-	2782	9	2650	2	Y	2241	2316	0	483
02	11340 X	3275	-0-	-8065	-0-	555	1	2171	2	Y	744	1106	0	121
03	12555 X	2011	-0-	-10544	-0-	2815	9	1755	2	Y	-0-	121	0	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	221	1	1803	2	Y	4	4	0	1
11	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	4	9	1712	2	Y	2	2	0	1
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	223	1	1906	2	Y	2	2	0	1
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2	9	1977	2	Y	12	10	0	3
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	276	1	1930	2	Y	17	17	0	3
03	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	13	9	1863	2	Y	15	16	0	2

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11718 - 11740						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	1465	-0-	-1387	-0-	160	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	2190 X	1238	-0-	-952	-0-	143	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	1922 X	1335	-0-	-587	-0-	166	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	1767 X	1409	-0-	-358	-0-	172	1	1233	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	159	1	1203	2	Y	22	19	0			4
						24	9									
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	168	1	1151	2	Y	20	21	0			3
						22	9									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11834 - 12412						
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	10	1	151	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	150	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11132 - 11810						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11958 - 11962						
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	14	1	197	2	Y	14	15	0			2
						15	9									
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	10	10	0			2
						11	9									
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	22	1	258	2	Y	10	10	0			2
						11	9									
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	9	9	0			2
						10	9									
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	14	1	212	2	Y	18	17	0			3
						20	9									
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	17	17	0			3
						19	9									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12396 - 12434						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	3831	-0-	3831	4136	404 1	3292 2	Y	123 103 0	21
11	9061 X	4925	-0-	-4136	-0-	135 9	4276 2	Y	84 87 0	18
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	92 9	2236 2	Y	86 85 0	19
01	1705 X	1067	-0-	-638	-0-	121 1	865 2	Y	74 77 0	16
02	1540 X	774	-0-	-766	-0-	81 9	665 2	Y	19 32 0	3
03	1705 X	1044	-0-	-661	-0-	21 9	911 2	Y	-0- 3 0	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975		
10	3286 X	2674	-0-	-612	-0-	292 1	2382 2	Y	-0-	-0-
11	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	296 1	2272 2	Y	-0-	-0-
12	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	351 1	2468 2	Y	-0-	-0-
01	2976 X	2926	-0-	-50	-0-	358 1	2568 2	Y	-0-	-0-
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	320 1	2428 2	Y	25 21 0	4
03	2821 X	2812	-0-	-9	-0-	28 9	2424 2	Y	32 31 0	5
						35 9				
MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		5115 X	4894	-0-	-221	-0-	535 1	4359 2	Y		-0-			-0-
11		4950 X	4821	-0-	-129	-0-	556 1	4265 2	Y		-0-			-0-
12		5022 X	5012	-0-	-10	-0-	624 1	4388 2	Y		-0-			-0-
01		5022 X	4877	-0-	-145	-0-	596 1	4281 2	Y		-0-			-0-
02		4508 X	93	-0-	-4415	-0-	11 1	82 2	Y		-0-			-0-
03		5022 X	193	-0-	-4829	-0-	25 1	168 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003													TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003													TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150	
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	203 1	1653 2	Y		130	135 0		22
							143 9							
11		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	201 1	1546 2	Y		89	92 0		19
							98 9							
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	230 1	1615 2	Y		91	90 0		20
							100 9							
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	219 1	1575 2	Y		79	82 0		17
							87 9							
02		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	217 1	1649 2	Y		18	32 0		3
							20 9							
*03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	237 1	1623 2	Y		-0-	3 0		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002													TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002													TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002													TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847																	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028																	

10		7285 X	6309	-0-	-976	-0-	676	1	5511	2	Y	111	115	0			19
							122	9									
11		6480 X	6194	-0-	-286	-0-	704	1	5406	2	Y	76	79	0			16
							84	9									
12		6665 X	5329	-0-	-1336	-0-	653	1	4591	2	Y	77	76	0			17
							85	9									
01		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	831	1	5965	2	Y	105	99	0			23
							116	9									
02		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	751	1	5696	2	Y	121	124	0			20
							133	9									
*03		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	846	1	5803	2	Y	115	117	0			18
							127	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188																	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075																	

10		3100 N	3390	-0-	290	4155	371	1	3019	2	Y	-0-					-0-
11		3000 N	2172	-0-	-828	3327	250	1	1922	2	Y	-0-					-0-
12		4804 X	1477	-0-	-3327	-0-	184	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	176	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	160	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*03		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
MCALLEN, A. A.				WELL #: 123	RRCID -> 205443	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 12511	PERF.11424	- 11806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	17	17	0		3
						19 9							
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	11	12	0		2
						12 9							
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	11	11	0		2
						12 9							
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	32 2	Y	10	10	0		2
						11 9							
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	5	6	0		1
						6 9							
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 2	Y	-0-	1	0		-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 124	RRCID -> 208263	COMPL. DATE 08/06/2017	TOTAL DEPTH 12607	PERF.11096	- 11978				
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	545 1	4439 2	Y	427	442	0		73
						470 9							
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	524 1	4023 2	Y	292	302	0		63
						321 9							
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	597 1	4199 2	Y	295	294	0		64
						325 9							
01	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	637 1	4575 2	Y	98	141	0		21
						108 9							
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	617 1	4679 2	Y	23	40	0		4
						25 9							
*03	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	636 1	4362 2	Y	20	21	0		3
						22 9							

MCALLEN, A. A.				WELL #: 125	RRCID -> 209710	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10670	- 11450				
10	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	619 1	5044 2	Y	424	438	0		73
						466 9							
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	436 1	3349 2	Y	289	300	0		62
						318 9							
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	530 1	3727 2	Y	293	291	0		64
						322 9							
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	531 1	3813 2	Y	110	150	0		24
						121 9							
02	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	620 1	4698 2	Y	41	58	0		7
						45 9							
*03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	696 1	4773 2	Y	38	39	0		6
						42 9							

MCALLEN, A. A.				WELL #: 127	RRCID -> 210940	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 12235	PERF.11906	- 11938				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 126	RRCID -> 213502	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 12561	PERF.11404	- 12228				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5	0		1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136		RRCID -> 213675		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11698 - 12282			
MCALLEN, A.A.		WELL #: 128													
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	-0-	63	1	511	2	Y	25	26	0	4
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	-0-	28	9	508	2	Y	18	18	0	4
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	-0-	66	1	509	2	Y	17	17	0	4
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	-0-	20	9	506	2	Y	5	8	0	1
02	560 N	80	-0-	-480	-0-	-0-	72	1	71	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	589 N	54	-0-	-535	-0-	-0-	19	9	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	-0-	70	1	506	2	Y	5	8	0	1
02	560 N	80	-0-	-480	-0-	-0-	6	9	71	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	589 N	54	-0-	-535	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 N	54	-0-	-535	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 129		RRCID -> 218440		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12292		PERF.11909 - 11919					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 47		RRCID -> 220436		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10596 - 10661					
10	3813 X	3048	-0-	-765	-0-	-0-	331	1	2697	2	Y	18	19	0	3
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	2806	2	Y	13	13	0	3
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	2993	2	Y	12	12	0	3
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9	3075	2	Y	10	11	0	2
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	3097	2	Y	32	29	0	5
*03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	3009	2	Y	34	34	0	5
							428	1	3075	2	Y	10	11	0	2
							11	9	3097	2	Y	32	29	0	5
							408	1	3097	2	Y	32	29	0	5
							35	9	3009	2	Y	34	34	0	5
							439	1	3009	2	Y	34	34	0	5
							37	9	3009	2	Y	34	34	0	5
MCALLEN, A. A.		WELL #: 137		RRCID -> 251761		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11043 - 12156					
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	4305	2	Y	185	191	0	32
11	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	-0-	204	9	5267	2	Y	126	131	0	27
12	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	5148	2	Y	128	127	0	28
01	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	-0-	139	9	5466	2	Y	284	251	0	61
02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	5586	2	Y	377	377	0	61
*03	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	-0-	141	9	6009	2	Y	357	363	0	55
							762	1	6009	2	Y	357	363	0	55
							312	9	6009	2	Y	357	363	0	55
							737	1	6009	2	Y	357	363	0	55
							415	9	6009	2	Y	357	363	0	55
							876	1	6009	2	Y	357	363	0	55
							393	9	6009	2	Y	357	363	0	55
MCALLEN, A. A.		WELL #: 138		RRCID -> 256535		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11392 - 12136					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 148		RRCID -> 267742		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
11	330 N	205	-0-	-125	-0-	22	1	172	2	Y	10	11	0	2
						11	9							
12	372 N	223	-0-	-149	-0-	26	1	186	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	22	1	157	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	18	1	133	2	Y	8	9	0	1
						9	9							
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	24	1	164	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 50	RRCID -> 267868	COMPL. DATE 05/26/2012	TOTAL DEPTH 11316	PERF.10640 - 11024
10	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	186	1	1512	2	Y	59	61	0	10
						65	9							
11	1890 X	1790	-0-	-100	-0-	201	1	1544	2	Y	41	42	0	9
						45	9							
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	221	1	1553	2	Y	41	41	0	9
						45	9							
01	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	222	1	1594	2	Y	36	37	0	8
						40	9							
02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	207	1	1569	2	Y	91	84	0	15
						100	9							
*03	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	238	1	1632	2	Y	103	102	0	16
						113	9							
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 150	RRCID -> 268685	COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11888 - 12720
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	80	1	650	2	Y	12	13	0	2
						13	9							
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	614	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	666	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	667	2	Y	7	8	0	1
						8	9							
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	97	1	663	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 51	RRCID -> 274897	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 11754	PERF.10724 - 11432
10	7967 X	4736	-0-	-3231	-0-	495	1	4031	2	Y	191	198	0	33
						210	9							
11	9750 X	4940	-0-	-4810	-0-	553	1	4243	2	Y	131	136	0	28
						144	9							
12	10075 X	8337	-0-	-1738	-0-	1019	1	7172	2	Y	133	132	0	29
						146	9							
01	10075 X	5060	-0-	-5015	-0-	603	1	4329	2	Y	116	120	0	25
						128	9							
02	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	888	1	6729	2	Y	30	50	0	5
						33	9							
03	8339 X	5904	-0-	-2435	-0-	751	1	5153	2	Y	-0-	5	0	-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)			58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GUERRA, A. E.			WELL #:	25	RRCID ->	116273	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	6648 - 7270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
MCALLEN, A. A. "SLOT"			WELL #:	12	RRCID ->	164562	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11690 - 11710
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	22	RRCID ->	165269	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11780 - 11918
10		806 N	705	-0-	-101	-0-	73 1	595 2	Y	34	35 0	6
11		1170 N	788	-0-	-382	-0-	37 9	675 2	Y	23	24 0	5
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	88 1	716 2	Y	23	23 0	5
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	25 9	1225 2	Y	20	21 0	4
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	102 1	1016 2	Y	7	10 0	1
*03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	25 9	969 2	Y	-0-	1 0	-0-
							171 1					
							22 9					
							134 1					
							8 9					
							141 1					
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	21	RRCID ->	167064	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	11772 - 11874
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT"			WELL #:	16	RRCID ->	167307	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11724 - 11744
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.//		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 23		RRCID -> 167447		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11764 - 11868		
10	620 N	341	-0-	-279	-0-	35 1	287 2	Y	17	17 0		3
11	570 N	417	-0-	-153	-0-	19 9	359 2	Y	10	11 0		2
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	47 1	533 2	Y	11	11 0		2
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	11 9	588 2	Y	10	10 0		2
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	76 1	497 2	Y	4	5 0		1
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	12 9	486 2	Y	-0-	1 0		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 26		RRCID -> 167989		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11868 - 11966		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	82 1	81 2	Y	7	7 0		1
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	11 9	61 2	Y	5	5 0		1
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	5	5 0		1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 9	140 2	Y	4	4 0		1
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20 1	127 2	Y	1	2 0		-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 9	144 2	Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168184		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11774 - 11876		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B)		58742 905		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 2		RRCID -> 062459		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 16000		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		58742 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 218823		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13554 - 13852		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) //CONT.// 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

10	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	25	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	25	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	30	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	29	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742	911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCALLEN, A. A.		WELL #:		38	RRCID ->	186035	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12950	-	13260		
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	25	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	25	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	28	1	145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	27	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		37	RRCID ->	191110	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13066	-	13102		
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	290	2	Y	27	20	1		35
							30	9								
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	-0-	38	1	234	2	Y	24	31	1		28
							26	9								
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	49	1	252	2	Y	23	27	1		24
							25	9								
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	579	2	Y	20	17	1		27
							22	9								
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1351	2	Y	31	33	1		25
							34	9								
*03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1404	2	Y	34	34	1		25
							37	9								

MCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	242307	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13069	-	13406		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->	252663	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136														
MCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12776	-	12910		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716	-	2952		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742	911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18		RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12902 - 12932
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742	912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, E. E.		WELL #:		11		RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12584 - 12670
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		36		RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12292 - 12448
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		39		RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12190 - 12670
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		49		RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12470 - 12732
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		70		RRCID ->	168934	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736 - 14290
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

M		MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
O		HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140										
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	390 1	6377 2	Y	7	16	1	28
11	7380 X	6180	-0-	-1200	-0-	339 1	5832 2	Y	8	15	1	21
12	8401 X	6327	-0-	-2074	-0-	308 1	6013 2	Y	5	7	1	19
01	8401 X	6304	-0-	-2097	-0-	321 1	5975 2	Y	7	8	1	18
02	7588 X	5190	-0-	-2398	-0-	272 1	4918 2	Y	-0-	18	1	-0-
*03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	455 1	6400 2	Y	29	13	1	16

GUERRA, A. E.		WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830										
10	1612 X	721	-0-	-891	-0-	41 1	670 2	Y	9	8	1	14
11	1560 X	934	-0-	-626	-0-	10 9	865 2	Y	17	13	1	18
12	868 X	724	-0-	-144	-0-	50 1	678 2	Y	10	7	1	21
01	744 X	510	-0-	-234	-0-	19 9	456 2	Y	26	13	1	34
02	868 X	374	-0-	-494	-0-	35 1	353 2	Y	1	9	1	26
03	961 X	712	-0-	-249	-0-	11 9	665 2	Y	-0-	26	1	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902										
10	5642 X	5390	-0-	-252	-0-	303 1	4959 2	Y	116	106	1	183
11	5460 X	5206	-0-	-254	-0-	128 9	4796 2	Y	119	130	1	172
12	5580 X	5425	-0-	-155	-0-	279 1	5075 2	Y	82	65	1	189
01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	131 9	5087 2	Y	114	89	1	214
02	4872 X	4840	-0-	-32	-0-	260 1	4495 2	Y	87	81	1	220
*03	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	90 9	5037 2	Y	113	156	1	177

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162															
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2029	2	Y	39	45	1	80
							43	9							
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2081	2	Y	40	50	1	70
							44	9							
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2116	2	Y	27	24	1	73
							30	9							
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1997	2	Y	38	32	1	79
							42	9							
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	33	30	1	82
							36	9							
*03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	Y	45	58	1	69
							50	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940
 10 0 A -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2021 - PLUGGED 10.23.21

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 12742
 10 0 A -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2021 - PLUGGED 10.27.21

GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

10	1488 N	1192	-0-	-296	-0-	67 1	1104 2	Y	19	23 1	38
11	1410 N	1034	-0-	-376	-0-	21 9	956 2	Y	20	25 1	33
12	1302 N	864	-0-	-438	-0-	56 1	808 2	Y	14	12 1	35
01	1178 N	661	-0-	-517	-0-	22 9	607 2	Y	19	16 1	38
02	952 N	529	-0-	-423	-0-	41 1	481 2	Y	19	15 1	42
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	15 9	1099 2	Y	45	40 1	47
						33 1					
						21 9					
						27 1					
						21 9					
						78 1					
						50 9					

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750

10	10354 X	10334	-0-	-20	-0-	585 1	9578 2	Y	155	140 1	237
11	10020 X	9082	-0-	-938	-0-	171 9	8420 2	Y	157	171 1	223
12	10354 X	10024	-0-	-330	-0-	489 1	9423 2	Y	108	87 1	244
01	10354 X	10347	-0-	-7	-0-	173 9	9664 2	Y	149	117 1	276
02	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	482 1	9071 2	Y	128	111 1	293
03	10323 X	10078	-0-	-245	-0-	119 9	9317 2	Y	90	182 1	201
						519 1					
						164 9					
						503 1					
						141 9					
						662 1					
						99 9					

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 289812 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12450 - 12848
 10 0 A -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2021 - PLUGGED 10.23.21

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		11780 X	11264	-0-	-516	-0-		634 1	10375 2	Y	232	215 1		371
								255 9						
11		11400 X	10540	-0-	-860	-0-		564 1	9714 2	Y	238	261 1		348
								262 9						
12		11780 X	10776	-0-	-1004	-0-		516 1	10081 2	Y	163	132 1		379
								179 9						
01		11284 X	10704	-0-	-580	-0-		533 1	9919 2	Y	229	178 1		430
								252 9						
02		10192 X	9214	-0-	-978	-0-		473 1	8531 2	Y	191	169 1		452
								210 9						
03		11253 X	10191	-0-	-1062	-0-		663 1	9335 2	Y	175	293 1		334
								193 9						

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1935	-0-	1935	1935		223 1	1712 2	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	2359	-0-	2359	4294		294 1	2065 2	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	1291	-0-	1291	5585		158 1	1133 2	Y	-0-			-0-
02		6848 X	1263	-0-	-5585	-0-		147 1	1116 2	Y	-0-			-0-
03		2356 X	943	-0-	-1413	-0-		120 1	823 2	Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
COWRIE ENERGY LLC		183056										
RUSSELL-BEAMSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 045714		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

MERIT ENERGY COMPANY		561136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		32AU		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A				
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	9 1	190 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	9 1	180 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	193 2	Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2	Y	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	10 1	195 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870				
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	107 1	2274 2	Y	-0-			-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	97 1	2055 2	Y	-0-			-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	99 1	2026 2	Y	-0-			-0-
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	114 1	2373 2	Y	-0-			-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	89 1	1785 2	Y	-0-			-0-
*03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	96 1	1819 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 10566 - 10760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	268 1	Y	39	39	1	17	
							43 9						
11		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	249 1	Y	31	35	1	13	
							34 9						
12		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	241 1	Y	32	33	1	12	
							35 9						
01		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	251 1	Y	30	27	1	15	
							33 9						
02		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	244 1	Y	26	27	1	14	
							29 9						
*03		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	269 1	Y	74	61	1	27	
							81 9						
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823		PERF. 9736 - 9744			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 4180 - 4360			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8702 - 8770			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 7977 - 7993			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8563 - 8598			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 - 6660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 - 9528	
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	23 1	480	2	Y	14	14	1	6
						15 9							
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	459	2	Y	12	13	1	5
						13 9							
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	23 1	471	2	Y	11	12	1	4
						12 9							
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	23 1	486	2	Y	12	10	1	6
						13 9							
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	21 1	412	2	Y	9	10	1	5
						10 9							
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	453	2	Y	27	22	1	10
						30 9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 - 9493	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9454 - 9483	
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	84 1	1789	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	77 1	1631	2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	80 1	1638	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	85 1	1771	2	Y	-0-			-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	77 1	1535	2	Y	-0-			-0-
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	92 1	1743	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	152207	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9678	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	4092 X	1790	-0-	-2302	-0-	80 1	1701 2	Y	8		8 1		4
						9 9							
11	3960 X	1526	-0-	-2434	-0-	69 1	1449 2	Y	7		8 1		3
						8 9							
12	4092 X	1431	-0-	-2661	-0-	66 1	1357 2	Y	7		7 1		3
						8 9							
01	4092 X	1666	-0-	-2426	-0-	76 1	1583 2	Y	6		6 1		3
						7 9							
02	3696 X	889	-0-	-2807	-0-	42 1	840 2	Y	6		6 1		3
						7 9							
03	1798 X	718	-0-	-1080	-0-	35 1	665 2	Y	16		13 1		6
						18 9							
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463		
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	160 2	Y	-0-				-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	9 1	189 2	Y	-0-				-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	Y	-0-				-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	375 2	Y	-0-				-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	-0-				-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	10 1	198 2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577		
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	25 1	531 2	Y	-0-				-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	Y	-0-				-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 2	Y	-0-				-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23 1	481 2	Y	-0-				-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	417 2	Y	-0-				-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24 1	464 2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11848 - 11936		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7460 - 7900		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 10430 - 10514		
10	961 N	809	-0-	-152	-0-	36 1	773 2	Y	-0-				-0-
11	930 N	640	-0-	-290	-0-	29 1	611 2	Y	-0-				-0-
12	837 N	662	-0-	-175	-0-	31 1	631 2	Y	-0-				-0-
01	806 N	511	-0-	-295	-0-	23 1	488 2	Y	-0-				-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41 1	822 2	Y	-0-				-0-
*03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	47 1	901 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	4774 X	2151	-0-	-2623	-0-	96 1	2042 2	Y	12	12 1		6
11	4620 X	1142	-0-	-3478	-0-	13 9	1081 2	Y	9	11 1		4
12	4774 X	679	-0-	-4095	-0-	51 1	637 2	Y	10	10 1		4
01	4774 X	205	-0-	-4569	-0-	10 9	186 2	Y	9	8 1		5
02	4312 X	248	-0-	-4064	-0-	31 1	229 2	Y	7	8 1		4
03	2139 X	571	-0-	-1568	-0-	11 1	518 2	Y	24	19 1		9
						8 9						
						27 1						
						26 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 - 11766
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11269
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 - 12207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134 - 11154		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	87	1	1859	2	Y	14	14	1	6
						15	9							
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	83	1	1757	2	Y	11	13	1	4
						12	9							
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	2	Y	12	12	1	4
						13	9							
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	2	Y	10	9	1	5
						11	9							
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	Y	10	10	1	5
						11	9							
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1748	2	Y	27	22	1	10
						30	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357		
10	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	395	1	8390	2	Y	-0-	-0-		
11	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	392	1	8291	2	Y	-0-	-0-		
12	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	412	1	8454	2	Y	-0-	-0-		
01	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	403	1	8409	2	Y	-0-	-0-		
02	8092 X	7589	-0-	-503	-0-	361	1	7228	2	Y	-0-	-0-		
03	8959 X	8043	-0-	-916	-0-	402	1	7641	2	Y	-0-	-0-		

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260		
10	2604 N	1875	-0-	-729	-0-	84	1	1791	2	Y	-0-	-0-		
11	2460 N	2193	-0-	-267	-0-	99	1	2094	2	Y	-0-	-0-		
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	124	1	2531	2	Y	-0-	-0-		
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	118	1	2453	2	Y	-0-	-0-		
02	2044 N	1324	-0-	-720	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-	-0-		
03	2666 N	2519	-0-	-147	-0-	126	1	2393	2	Y	-0-	-0-		

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 - 9319		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	2	1	2

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 - 10338		
10	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	1048	1	22281	2	Y	60	57	1	27
						66	9							
11	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	980	1	20696	2	Y	390	255	1	162
						429	9							
12	20163 X	20163	-0-	-0-	-0-	917	1	18793	2	Y	412	420	1	154
						453	9							
01	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	661	1	13792	2	Y	383	341	1	196
						421	9							
02	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	632	1	12654	2	Y	313	339	1	170
						344	9							
*03	16023 X	16023	-0-	-0-	-0-	800	1	15223	2	Y	-0-	170	1	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9250		
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	820	-0-	-80	-0-	37	1	783	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	777	-0-	-153	-0-	36	1	741	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	695	-0-	-607	-0-	32	1	663	2	Y	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	753	2	Y	-0-			-0-
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	185697	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11359 - 11737		
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	288	1	6131	2	Y	25	25	1	11
						28	9							
11	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	278	1	5874	2	Y	19	22	1	8
						21	9							
12	6324 X	6080	-0-	-244	-0-	282	1	5775	2	Y	21	21	1	8
						23	9							
01	6386 X	6200	-0-	-186	-0-	283	1	5896	2	Y	19	17	1	10
						21	9							
02	5768 X	5338	-0-	-430	-0-	253	1	5067	2	Y	16	17	1	9
						18	9							
03	6386 X	5995	-0-	-391	-0-	297	1	5646	2	Y	47	39	1	17
						52	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	185698	COMPL. DATE	05/13/2021	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9459 - 9598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		38502 X	9900	-0-	-28602	-0-	421 1	8944 2	Y	486	481 1		218
							535 9						
11		37260 X	8295	-0-	-28965	-0-	366 1	7739 2	Y	173	319 1		72
							190 9						
12		24831 X	3536	-0-	-21295	-0-	156 1	3204 2	Y	160	172 1		60
							176 9						
01		16337 X	234	-0-	-16103	-0-	3 1	68 2	Y	148	132 1		76
							163 9						
02		12208 X	229	-0-	-11979	-0-	4 1	87 2	Y	125	133 1		68
							138 9						
03		9889 X	789	-0-	-9100	-0-	19 1	359 2	Y	374	306 1		136
							411 9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990	
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	475 2	Y	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259	
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	21 1	450 2	Y	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	Y	-0-			-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	456 2	Y	-0-			-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	422 2	Y	-0-			-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	368 2	Y	-0-			-0-
*03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	23 1	434 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.11890	- 11910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		24149 X	23356	-0-	-793	-0-	1048 1	22282 2	Y	24	104 1	15
							26 9					
11		23370 X	21941	-0-	-1429	-0-	981 1	20727 2	Y	212	106 1	121
							233 9					
12		24149 X	22791	-0-	-1358	-0-	1048 1	21473 2	Y	245	236 1	130
							270 9					
01		23932 X	23440	-0-	-492	-0-	1060 1	22113 2	Y	243	160 1	213
							267 9					
02		21224 X	19951	-0-	-1273	-0-	937 1	18768 2	Y	224	239 1	198
							246 9					
03		23343 X	21198	-0-	-2145	-0-	1046 1	19890 2	Y	238	318 1	118
							262 9					
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 9181	- 9215
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.13408	- 14401
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52 1	1103 2	Y	-0-		-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	64 1	1344 2	Y	-0-		-0-
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	74 1	1519 2	Y	-0-		-0-
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	82 1	1707 2	Y	-0-		-0-
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	72 1	1446 2	Y	-0-		-0-
*03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	80 1	1520 2	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11599	- 11609
10		3379 X	3260	-0-	-119	-0-	146 1	3114 2	Y	-0-		-0-
11		3270 X	3132	-0-	-138	-0-	142 1	2990 2	Y	-0-		-0-
12		3379 X	3259	-0-	-120	-0-	152 1	3107 2	Y	-0-		-0-
01		3348 X	3283	-0-	-65	-0-	150 1	3133 2	Y	-0-		-0-
02		2996 X	2833	-0-	-163	-0-	135 1	2698 2	Y	-0-		-0-
03		3255 X	3144	-0-	-111	-0-	157 1	2987 2	Y	-0-		-0-
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9080	- 9140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TURNER, EVELYN		WELL #:		6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8292 - 8327			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.13835 - 14196			
10	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	357	1	7589	2	Y	-0-			-0-
11	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	346	1	7312	2	Y	-0-			-0-
12	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	372	1	7620	2	Y	-0-			-0-
01	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	358	1	7461	2	Y	-0-			-0-
02	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	368	1	7372	2	Y	-0-			-0-
*03	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	432	1	8222	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12017	PERF.10088 - 10124			
10	3007 X	1787	-0-	-1220	-0-	80	1	1707	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	1590	-0-	-1320	-0-	72	1	1518	2	Y	-0-			-0-
12	2573 X	1188	-0-	-1385	-0-	55	1	1133	2	Y	-0-			-0-
01	2046 X	1510	-0-	-536	-0-	69	1	1441	2	Y	-0-			-0-
02	1848 X	709	-0-	-1139	-0-	34	1	675	2	Y	-0-			-0-
*03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	79	1	1497	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9182 - 9194			
10	1023 X	736	-0-	-287	-0-	33	1	697	2	Y	5	19	1	3
11	780 X	629	-0-	-151	-0-	27	1	570	2	Y	29	15	1	17
12	930 X	893	-0-	-37	-0-	32	1	807	2	Y	43	37	1	23
01	930 X	676	-0-	-254	-0-	39	1	600	2	Y	47	28	1	38
02	840 X	586	-0-	-254	-0-	29	1	516	2	Y	47	43	1	35
03	899 X	796	-0-	-103	-0-	26	1	712	2	Y	44	57	1	21
						37	1				47			
						47	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11290 - 11310			
10	5580 X	5557	-0-	-23	-0-	248	1	5270	2	Y	35	26	1	16
11	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	39	9	5548	2	Y	26	31	1	11
12	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	263	1	5621	2	Y	29	29	1	11
01	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	29	9	5695	2	Y	27	24	1	14
02	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	274	1	5322	2	Y	22	24	1	12
*03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	32	9	5700	2	Y	-0-	12	1	-0-
						273	1							
						30	9							
						266	1							
						24	9							
						300	1							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9084 - 9122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	10173 - 10564
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	11247 - 11650
10	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4690	2	Y	9 1 4
							10	9				
11	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	4433	2	Y	7 8 1 3
							8	9				
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	4791	2	Y	8 8 1 3
							9	9				
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	4948	2	Y	7 6 1 4
							8	9				
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	4167	2	Y	5 6 1 3
							6	9				
*03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	4464	2	Y	19 15 1 7
							21	9				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	156	1	3308	2	Y	186	112	1		112
						205	9								
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	137	1	2899	2	Y	51	134	1		29
						56	9								
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	135	1	2759	2	Y	58	56	1		31
						64	9								
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	131	1	2742	2	Y	57	38	1		50
						63	9								
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	137	1	2740	2	Y	53	56	1		47
						58	9								
*03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	153	1	2907	2	Y	56	75	1		28
						62	9								

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	Y	-0-				-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-				-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	43	-0-	-298	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-
02	308 N	162	-0-	-146	-0-	8	1	154	2	Y	-0-				-0-
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	-0-				-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	Y	-0-				-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-				-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	Y	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-				-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080 -	8094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	24	1	466	2	Y	8	7 1	3
						9	9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320 -	10416
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162 -	13321
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934 -	10945
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 -	11172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292 -	12482
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 84ST		RRCID -> 235324		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-		-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28ST		RRCID -> 235966		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362			
10	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	207 1	4401 2	Y	-0-	-0-	
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	204 1	4319 2	Y	-0-	-0-	
12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	228 1	4683 2	Y	-0-	-0-	
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	202 1	4222 2	Y	-0-	-0-	
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	174 1	3476 2	Y	-0-	-0-	
*03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	176 1	3346 2	Y	-0-	-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 241947		COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 15268 PERF.11447 - 11822			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 244843		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514			
10	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	609 1	12948 2	Y	10	10 1	5
11	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	625 1	13209 2	Y	7	9 1	3
12	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	552 1	11309 2	Y	9	9 1	3
01	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	551 1	11485 2	Y	8	7 1	4
02	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	482 1	9652 2	Y	7	7 1	4
03	10819 X	10808	-0-	-11	-0-	539 1	10248 2	Y	19	16 1	7
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868			
10	3627 X	3125	-0-	-502	-0-	138 1	2941 2	Y	42	42 1	19
11	2220 X	2120	-0-	-100	-0-	94 1	1989 2	Y	34	39 1	14
12	4650 X	2988	-0-	-1662	-0-	137 1	2812 2	Y	35	36 1	13
01	4650 X	4016	-0-	-634	-0-	182 1	3798 2	Y	33	29 1	17
02	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	203 1	4065 2	Y	25	28 1	14
*03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	173 1	3296 2	Y	46	43 1	17

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14744 - 14750				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-			1 1	23 2	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-			3 1	62 2	Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-			2 1	38 2	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-			1 1	11 2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397				
10	4991 X	4650	-0-	-341	-0-			209 1	4437 2	Y	4	4 1				2
								4 9								
11	4830 X	4402	-0-	-428	-0-			199 1	4201 2	Y	2	3 1				1
								2 9								
12	4991 X	4208	-0-	-783	-0-			196 1	4009 2	Y	3	3 1				1
								3 9								
01	4650 X	3433	-0-	-1217	-0-			157 1	3273 2	Y	3	3 1				1
								3 9								
02	4200 X	80	-0-	-4120	-0-			4 1	73 2	Y	3	3 1				1
								3 9								
03	4650 X	2933	-0-	-1717	-0-			146 1	2778 2	Y	8	6 1				3
								9 9								

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	722	-0-	722	722			33 1	689 2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3970	-0-	3970	4692			189 1	3781 2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2501	-0-	2501	7193			125 1	2376 2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967				
10	13237 X	13236	-0-	-1	-0-			595 1	12641 2	Y	-0-					-0-
11	12810 X	12588	-0-	-222	-0-			569 1	12019 2	Y	-0-					-0-
12	13237 X	13015	-0-	-222	-0-			605 1	12410 2	Y	-0-					-0-
01	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-			607 1	12666 2	Y	-0-					-0-
02	11956 X	11642	-0-	-314	-0-			554 1	11088 2	Y	-0-					-0-
03	13237 X	13065	-0-	-172	-0-			653 1	12412 2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764				
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-			40 1	848 2	Y	-0-					-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-			43 1	902 2	Y	-0-					-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-			42 1	866 2	Y	-0-					-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-			41 1	848 2	Y	-0-					-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-			34 1	672 2	Y	-0-					-0-
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-			41 1	787 2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE		BALANCE

10		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	155	1	3285	2	Y	-0-
11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	148	1	3128	2	Y	-0-
12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	155	1	3185	2	Y	-0-
01		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	155	1	3223	2	Y	-0-
02		2968 X	2850	-0-	-118	-0-	136	1	2714	2	Y	-0-
03		3286 X	3255	-0-	-31	-0-	163	1	3092	2	Y	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322												
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	182	1	3864	2	Y	23
							25	9				23
11		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	193	1	4082	2	Y	19
							21	9				21
12		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	236	1	4846	2	Y	19
							21	9				20
01		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	210	1	4377	2	Y	18
							20	9				16
02		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	165	1	3297	2	Y	15
							17	9				16
*03		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	182	1	3470	2	Y	45
							50	9				37
												1

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9693 - 9756												
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90					Y	2
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90					Y	2
12		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886												
10		1922 N	1619	-0-	-303	-0-	72	1	1534	2	Y	12
							13	9				51
11		1830 N	1651	-0-	-179	-0-	69	1	1466	2	Y	105
							116	9				52
12		1922 N	1712	-0-	-210	-0-	74	1	1506	2	Y	120
							132	9				116
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1519	2	Y	119
							131	9				78
02		1540 N	1453	-0-	-87	-0-	63	1	1270	2	Y	109
							120	9				117
*03		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	Y	117
							129	9				156
												1

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 45ST		RRCID -> 260417			COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 15645 PERF. 12294 - 14562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 75		RRCID -> 260535			COMPL. DATE 01/30/2019			TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 33ST		RRCID -> 262312			COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473		
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	Y	-0-	-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	2	Y	-0-	-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1063	2	Y	-0-	-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	2	Y	-0-	-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	Y	-0-	-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 61		RRCID -> 264313			COMPL. DATE 10/29/2011			TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 51ST		RRCID -> 267004			COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515		
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	123	1	2604	2	Y	209	126
							230	9					126
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	114	1	2407	2	Y	56	150
							62	9					32
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	119	1	2444	2	Y	65	63
							72	9					34
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	113	1	2355	2	Y	65	42
							72	9					57
02	2156	N	1736	-0-	-420	-0-	80	1	1592	2	Y	58	63
							64	9					52
03	2387	N	1509	-0-	-878	-0-	72	1	1368	2	Y	63	84
							69	9					31

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 27		RRCID -> 267005			COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490		
10	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	80	1	1711	2	Y	-0-	-0-
11	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	79	1	1673	2	Y	-0-	-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	86	1	1752	2	Y	-0-	-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	Y	-0-	-0-
02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	72	1	1444	2	Y	-0-	-0-
03	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	90	1	1714	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138 - 10164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	111	-0-	-44	-0-		5	1	106	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-		5	1	98	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	76	-0-	-79	-0-		4	1	72	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	25	-0-	-99	-0-		1	1	24	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-		2	2			Y	-0-	-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-		2	2			Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960	
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		66	1	1408	2	Y	134 81 1	81
							147	9					
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		62	1	1304	2	Y	37 97 1	21
							41	9					
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		67	1	1382	2	Y	41 40 1	22
							45	9					
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		68	1	1411	2	Y	41 27 1	36
							45	9					
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		65	1	1298	2	Y	39 41 1	34
							43	9					
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		79	1	1508	2	Y	40 54 1	20
							44	9					

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650		SHOEMAKE, E. C., ET AL	WELL #:	1	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		58862 080		TEXRON OPERATING, LLC	850872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
BAXTER GIBSON SIEN		WELL #:		1	RRCID ->	137097	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10292 - 10310	
10	961 N	907	-0-	-54	-0-		405	1	462	2	N	36	157
							40	9					
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-		462	1	429	2	N	71	228
							78	9					
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	4 190 1	42
01	899 N	67	-0-	-832	-0-		17	1	50	9	N	45	87
02	896 N	27	-0-	-869	-0-		25	1	2	9	N	2	89
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	89

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872								
GIBSON/SIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176421		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	57 1	50 2	Y	3	104
						3 9				
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	49 1	30 2	Y	3	107
						3 9				
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	10	117
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	1	118
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	120
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	120

GIBSON/SIEN		WELL #: 2A		RRCID -> 177880		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRANT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 188125		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56

GRANT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 188150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206		
10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	1200 1	1010 2	N	60	148
						66 9				
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	1416 1	729 2	N	27	175
						30 9				
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2775 1	45 9	N	41	216
01	837 X	537	-0-	-300	-0-	528 1	9 9	N	8	224
02	756 X	267	-0-	-489	-0-	265 1	2 9	N	2	226
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	226

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 188865		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

GRANT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189390		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360		
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	57 1	48 2	Y	9	96
						10 9				
11	270 N	95	-0-	-175	-0-	61 1	34 2	Y	-0-	96
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	93 1	40 9	Y	36	50
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	78 1	2 9	Y	2	52
02	DLQ G-10	81	-0-	81	81	79 1	2 9	Y	2	54
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81			Y	NO RPT	54

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	1			Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					31
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	14	1	2	9	N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208								
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	178	1	140	2	Y	1					144
						1	9									
11	690 N	518	-0-	-172	-0-	314	1	173	2	Y	28					172
						31	9									
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605	1	7	9	Y	6					178
01	310 N	142	-0-	-168	-0-	140	1	2	9	Y	2					180
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	11	1	2	9	Y	2					182
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					182

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866								
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	2	Y	-0-					130
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	39	1	25	2	Y	-0-					130
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	1	1	9	Y	1	77	1			54
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	1	2	9	Y	2					56
02	DLQ G-10	19	-0-	-0-	19	17	1	2	9	Y	2					58
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19				Y	NO RPT					58

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					52

GIBSON & SIEN		WELL #: 5		RRCID -> 233418		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582								
10	14B2 EXT	469	-0-	469	3060	246	1	219	2	N	4					47
11	3513 X	453	-0-	-3060	-0-	280	1	172	2	N	1					48
12	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					48
01	465 N	94	-0-	-371	-0-	93	1	1	9	N	1					49
02	420 N	54	-0-	-366	-0-	53	1	1	9	N	1					50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

GRANT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 233992		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856								
10	5146 X	768	-0-	-4378	-0-	410	1	358	2	N	-0-					88
11	4980 X	2300	-0-	-2680	-0-	1413	1	851	2	N	33					121
12	2635 X	743	-0-	-1892	-0-	742	1	1	9	N	1	94	1			28
01	2635 X	150	-0-	-2485	-0-	144	1	6	9	N	5					33
02	2156 X	73	-0-	-2083	-0-	72	1	1	9	N	1					34
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					34

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872										
GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11268 - 11318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLINN, ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.10710 - 10755		
10	806 N	500	-0-	-306	-0-	232	1	261	2	N	6			34
						7	9							
11	690 N	237	-0-	-453	-0-	120	1	110	2	N	6			40
						7	9							
12	496 N	433	-0-	-63	-0-	429	1	4	9	N	4			44
01	496 N	9	-0-	-487	-0-	7	1	2	9	N	2			46
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)				59076 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
KOTARA ALDRIDGE GU				WELL #:	1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13612 - 13766		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

MCCOOK, S. (5330)				59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SHERWOOD, M.				WELL #:	1	RRCID ->	174616	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	15125	PERF. 5290 - 5298		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	222852	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5314 - 5319		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COASTAL FEE 75				WELL #:	3D	RRCID ->	223746	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5811 - 6182		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	280527	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	5973 - 6003	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.				803790									
FEE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186037	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	2908 - 2921	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	191831	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5490 - 5840	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989									
COOK, FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	176065	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	1640 - 2070	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID ->	186304	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3318 - 3368	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3046 - 3160	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)		59083 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
JOHNSON, C.G.		WELL #: 1		RRCID -> 129983		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14272 - 14506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	98	1	2961	2	Y	22	23 0	3
						24	9						
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	95	1	2895	2	Y	21	22 0	2
						23	9						
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	107	1	3153	2	Y	22	22 0	2
						24	9						
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	119	1	3411	2	Y	22	21 0	3
						24	9						
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	110	1	3081	2	Y	20	20 0	3
						22	9						
*03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	131	1	3777	2	Y	23	23 0	3
						25	9						

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136264		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 15960		PERF.14236 - 15469			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141357		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 16262		PERF.14155 - 15298			
10	3162 X	2856	-0-	-306	-0-	91	1	2751	2	Y	13	13 0	2
						14	9						
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	12	13 0	1
						13	9						
12	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	85	1	2526	2	Y	12	12 0	1
						13	9						
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	99	1	2857	2	Y	13	12 0	2
						14	9						
02	3052 X	2879	-0-	-173	-0-	99	1	2768	2	Y	11	11 0	2
						12	9						
*03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	112	1	3249	2	Y	150	131 0	21
						165	9						

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143705		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14394 - 15289			
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	92	1	2795	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	465	-0-	-585	-0-	15	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	88	1	2590	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	62	1	1773	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1400 X	1219	-0-	-181	-0-	42	1	1177	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	63	1	1835	2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144757		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 15433		PERF.14106 - 15090			
10	7223 X	6440	-0-	-783	-0-	204	1	6193	2	Y	39	42 0	5
						43	9						
11	6660 X	5325	-0-	-1335	-0-	168	1	5114	2	Y	39	40 0	4
						43	9						
12	6665 X	5154	-0-	-1511	-0-	167	1	4944	2	Y	39	39 0	4
						43	9						
01	6448 X	6165	-0-	-283	-0-	206	1	5916	2	Y	39	38 0	5
						43	9						
02	5824 X	5002	-0-	-822	-0-	172	1	4791	2	Y	35	35 0	5
						39	9						
03	6448 X	3567	-0-	-2881	-0-	115	1	3332	2	Y	109	99 0	15
						120	9						

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	181	1	5485	2	Y	-0-				-0-
11		5070 X	3891	-0-	-1179	-0-	124	1	3767	2	Y	-0-				-0-
12		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	172	1	5071	2	Y	-0-				-0-
01		5239 X	4982	-0-	-257	-0-	168	1	4814	2	Y	-0-				-0-
02		4732 X	3882	-0-	-850	-0-	134	1	3748	2	Y	-0-				-0-
*03		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	200	1	5787	2	Y	-0-				-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

10	11	12	01	*02	03
1085 N	1003 N	1022 N	943 N	900 N	0 N
1041	1003	1022	943	900	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1041	1003	1022	943	900	NO RPT
2	2	2	2	2	2
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

10	11	12	01	02	03
13113 X	12690 X	13113 X	13113 X	11844 X	13020 X
13035	10274	12352	3927	3723	10598
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-78	-2416	-761	-9186	-8121	-2422
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
649	552	681	217	222	623
1	1	1	1	1	1
12261	9645	11559	3682	3472	9888
2	2	2	2	2	2
N	N	N	N	N	N
114	70	102	25	26	79
	190	17	188		
	1	1	1		
240	120	205	42	68	147

JOHNSON, F. I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

10	11	12	01	02	*03
11517 X	9769 X	9353 X	8261 X	7057 X	5514 X
11517	9769	9353	8261	7057	5514
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
571	524	514	456	423	321
1	1	1	1	1	1
10772	9154	8725	7720	6616	5086
2	2	2	2	2	2
N	N	N	N	N	N
158	83	104	77	16	97
	186		189		190
	1		1		1
242	139	243	131	147	54

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.// 59083 700 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 76		RRCID -> 211370		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15704 - 16726			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	344 1	6494 2	Y	215	189 1		151	
11	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	237 9	521 1	Y	262	120 1		293	
12	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	288 9	426 1	Y	270	380 1		183	
01	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	297 9	280 1	Y	239	138 1		284	
02	5068 X	4247	-0-	-821	-0-	263 9	241 1	Y	224	282 1		226	
03	5611 X	3811	-0-	-1800	-0-	246 9	211 1	Y	233	141 1		318	
						256 9							
JOHNSON, F.I.		WELL #: 75		RRCID -> 211504		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 17400		PERF.15816 - 17174			
10	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	651 1	12292 2	Y	69	141 1		111	
11	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	76 9	736 1	Y	63	51 1		123	
12	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	69 9	843 1	Y	65	127 1		61	
01	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	72 9	799 1	Y	58	39 1		80	
02	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	64 9	716 1	Y	54	74 1		60	
*03	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	59 9	723 1	Y	56	35 1		81	
						62 9							
JOHNSON, F.I.		WELL #: 77		RRCID -> 215490		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 17373		PERF.16230 - 16340			
10	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	1055 1	19919 2	Y	17	48 1		38	
11	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	19 9	1067 1	Y	16	15 1		39	
12	20150 X	19853	-0-	-297	-0-	18 9	1103 1	Y	16	37 1		18	
01	20150 X	19967	-0-	-183	-0-	18 9	1112 1	Y	14	11 1		21	
02	18200 X	18169	-0-	-31	-0-	15 9	1092 1	Y	13	20 1		14	
03	20150 X	19834	-0-	-316	-0-	14 9	1175 1	Y	14	9 1		19	
						15 9							
JOHNSON, F.I.		WELL #: 79		RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.16080 - 16190			
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	19 1	366 2	Y	-0-			-0-	
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	18 1	317 2	Y	-0-			-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21 1	357 2	Y	-0-			-0-	
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			-0-	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-	
JOHNSON, F.I.		WELL #: 78		RRCID -> 226859		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 16829		PERF.14680 - 15212			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696 - 16580	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	155	1	891	2	N	9		135
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	177	1	1124	2	N	136	182 1 18 8	71
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	150	9						
01	1054 N	981	-0-	-73	-0-	161	1	942	2	N	21	17 8	75
02	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	23	9						
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	143	1	808	2	N	27		102
						30	9						
						161	1	912	2	N	51	18 8	135
						56	9						
						181	1	989	2	N	11		146
						12	9						

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15038 - 15772	
10	3875 X	3737	-0-	-138	-0-	553	1	3171	2	N	12		121
11	3750 X	3677	-0-	-73	-0-	13	9						
12	3844 X	3488	-0-	-356	-0-	499	1	3171	2	N	6		127
01	3751 X	3744	-0-	-7	-0-	7	9						
02	3444 X	3380	-0-	-64	-0-	508	1	2967	2	N	12		139
03	3813 X	3652	-0-	-161	-0-	13	9						
						563	1	3171	2	N	9		148
						10	9						
						502	1	2853	2	N	23		171
						25	9						
						561	1	3072	2	N	17		188
						19	9						

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.	17264 - 17428
10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-	-0-
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-	-0-
12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-	-0-
01	7006 X	6993	-0-	-13	-0-	6993	2			N	-0-	-0-
02	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-	-0-
*03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-	-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6694 - 7180
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WEBB		
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	3802 - 4126		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9245 - 9265	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF. 9092 - 9102	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BARRERA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF. 9271 - 9332	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		57	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17	11 1	63	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 8846 - 10570	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8764 - 10612	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9142 - 10824	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BARRERA		WELL #:		7	RRCID ->	241691	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9276 - 9704		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3286 X	2823	-0-	-463	-0-	303	1	2501	2	N	17	33	1	203
11	3180 X	2759	-0-	-421	-0-	19	9	282	1	N	33			236
12	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	36	9	341	1	N	69	218	1	87
01	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	76	9	323	1	N	36			123
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	40	9	278	1	N	49			172
03	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	54	9	288	1	N	55	40	1	187
						61	9							

BARRERA		WELL #:		9	RRCID ->	242010	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 9810		
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	1	1	29
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	9	N	1			30
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	1	1	29
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1			30
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			30
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1	30

BARRERA		WELL #:		10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 - 9589		
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	149	1	1231	2	N	3	14	1	136
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	3	9	132	1	N	8			144
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	9	9	155	1	N	6	14	1	136
01	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	7	9	143	1	N	4			140
02	1204 N	1171	-0-	-33	-0-	4	9	123	1	N	7			147
03	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	8	9	127	1	N	5	14	1	138
						6	9							

BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A		
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	463	1	3828	2	N	37	47	1	175
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	41	9	431	1	N	44			219
12	4185 X	3635	-0-	-550	-0-	48	9	425	1	N	31	48	1	202
01	4185 X	3437	-0-	-748	-0-	34	9	383	1	N	35			237
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	39	9	407	1	N	60	172	1	125
03	4185 X	3680	-0-	-505	-0-	66	9	413	1	N	85	41	1	169
						94	9							

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 1		RRCID -> 076250		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	Y	2			2
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	9							2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077953		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080						
10	5053 X	4647	-0-	-406	-0-	746	1	3891	2	Y	9			55
11	4890 X	4410	-0-	-480	-0-	10	9	3628	2	Y	11			66
12	5053 X	4743	-0-	-310	-0-	12	9	3910	2	Y	3	7	1	62
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	3	9	4112	2	Y	20			82
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	965	1	3442	2	Y	9	8	1	83
03	4743 X	4409	-0-	-334	-0-	22	9	3499	2	Y	9			92
						864	1							
						10	9							
						900	1							
						10	9							

BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404						
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	100	1	522	2	Y	10			24
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	11	9	608	2	Y	4			28
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	129	1	634	2	Y	-0-	1	1	27
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	4	9	648	2	Y	17			44
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	135	1	426	2	Y	9	1	1	52
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	152	1	505	2	Y	-0-			52
						19	9							
						107	1							
						10	9							
						130	1							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	5	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	6	2	1	4
						7	9							
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	5	3	1	6
						6	9							

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950					
10	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	464	1	2420	2	N	3			25
						3	9							
11	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	477	1	2250	2	N	-0-			25
12	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	520	1	2450	2	N	2	5	1	22
						2	9							
01	2945 X	2895	-0-	-50	-0-	545	1	2321	2	N	26			48
						29	9							
02	2660 X	2639	-0-	-21	-0-	517	1	2059	2	N	57	5	1	100
						63	9							
03	2976 X	2333	-0-	-643	-0-	477	1	1856	2	N	-0-			100

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		32 N	32	-0-	-0-		7 1		25 2	N	-0-					28
12		1 N	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					28
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		28 N	-0-	-0-	-28					N	-0-					28
03		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-					28

HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802								
10		1023 N	798	-0-	-225		129 1		618 2	N	46					131
							51 9									
11		900 N	795	-0-	-105		165 1		586 2	N	40					171
							44 9									
12		806 N	734	-0-	-72		84 1		633 2	N	15		1 1			185
							17 9									
01		810 N	810	-0-	-0-		181 1		614 2	N	14					199
							15 9									
02		756 N	573	-0-	-183		12 1		518 2	N	39		183 1			55
							43 9									
03		744 N	597	-0-	-147		28 1		523 2	N	42					97
							46 9									

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385								
10		775 N	530	-0-	-245		80 1		381 2	N	63					400
							69 9									
11		660 N	651	-0-	-9		140 1		497 2	N	13		186 1			227
							14 9									
12		651 N	598	-0-	-53		68 1		506 2	N	22					249
							24 9									
01		744 N	744	-0-	-0-		158 1		535 2	N	46		12 1			283
							51 9									
02		616 N	564	-0-	-52		12 1		494 2	N	53		1 1			335
							58 9									
03		589 N	376	-0-	-213		17 1		312 2	N	43		183 1			195
							47 9									

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760								
10		186 N	1	-0-	-185		1 2			N	-0-					195
11		60 N	29	-0-	-31		6 1		23 2	N	-0-					195
12		5 N	5	-0-	-0-		1 1		4 2	N	-0-					195
01		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					195
02		90 N	90	-0-	-0-		2 1		60 2	N	25					220
							28 9									
*03		90 N	90	-0-	-0-		4 1		83 2	N	3					223
							3 9									

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3255 X	2430	-0-	-825	-0-		401 1	1917 2	N	102	145 1	566
							112 9					
11	3150 X	2288	-0-	-862	-0-		486 1	1725 2	N	70	108 1	528
							77 9					
12	3193 X	2285	-0-	-908	-0-		248 1	1855 2	N	165	4 1	689
							182 9					
01	2914 X	2301	-0-	-613	-0-		498 1	1689 2	N	104	77 1	716
							114 9					
02	2184 X	1587	-0-	-597	-0-		33 1	1392 2	N	147	359 1	504
							162 9					
03	2418 X	1964	-0-	-454	-0-		86 1	1599 2	N	254	184 1	574
							279 9					

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686			
10	1767 N	1547	-0-	-220	-0-		243 1	1267 2	N	34		217
							37 9					
11	1560 N	1459	-0-	-101	-0-		247 1	1166 2	N	42	187 1	72
							46 9					
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		270 1	1270 2	N	23	3 1	92
							25 9					
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		291 1	1239 2	N	87		179
							96 9					
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		273 1	1087 2	N	60	187 1	52
							66 9					
03	1550 N	1507	-0-	-43	-0-		288 1	1120 2	N	90		142
							99 9					

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	12 1	33

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9010 - 9318			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	756	-0-	-205	-0-	129	1	619	2	N	7		29
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	179	1	635	2	N	9		38
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	100	1	749	2	N	6	1 1	43
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	134	1	453	2	N	12		55
02	756 N	271	-0-	-485	-0-	6	1	252	2	N	12	1 1	66
03	868 N	275	-0-	-593	-0-	14	1	261	2	N	-0-		66

HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9780 - 9820			
10	2387 N	1755	-0-	-632	-0-	300	1	1432	2	N	21	182 1	114
11	2010 N	1745	-0-	-265	-0-	379	1	1343	2	N	21		135
12	1798 N	1395	-0-	-403	-0-	163	1	1221	2	N	10	3 1	142
01	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	385	1	1307	2	N	25		167
02	1624 N	1274	-0-	-350	-0-	28	1	1195	2	N	46	3 1	210
03	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	51	9	1032	2	N	40		250

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 8584 - 8780			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9244 - 9264			
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	273	1	1425	2	N	67		115
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	322	1	1520	2	N	25		140
12	1953 N	864	-0-	-1089	-0-	147	1	691	2	N	24	16 1	148
01	1767 N	415	-0-	-1352	-0-	26	9	333	2	N	4		152
02	1736 N	427	-0-	-1309	-0-	86	1	341	2	N	-0-	7 1	145
03	868 N	498	-0-	-370	-0-	86	1	333	2	N	72	188 1	29

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8718 - 9045			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	218518	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7024 - 7090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018															

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218814	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9902 - 10270	
10	2418 X	2090	-0-	-328	-0-	329	1	1719	2	N	38	123	
						42	9						
11	2310 X	2023	-0-	-287	-0-	346	1	1633	2	N	40	163	
						44	9						
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	442	1	2084	2	N	7	170	
						8	9						
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	536	1	2282	2	N	-0-	170	
02	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	420	1	1675	2	N	7	177	
						8	9						
03	2542 X	2008	-0-	-534	-0-	403	1	1568	2	N	34	183 1	28
						37	9						

BARRERA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	219316	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	8060 - 8100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	12 1	12

BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	219414	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8560 - 8676
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9770 - 9818
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11606		PERF. 9682 - 10362	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	317 1	1657 2	N	22		114
11	2040 N	1953	-0-	-87	-0-	24 9	1604 2	N	8		122
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	340 1	1734 2	N	8	3 1	127
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	9 9	1667 2	N	30		157
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	391 1	1449 2	N	36	3 1	190
03	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	33 9	1497 2	N	8	178 1	20
						364 1					
						40 9					
						385 1					
						9 9					
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 8840 - 9170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8410 - 8438	
10	2542 X	2276	-0-	-266	-0-	332 1	1735 2	N	190	183 1	166
11	2460 X	2043	-0-	-417	-0-	209 9	1567 2	N	131	185 1	112
12	2542 X	2464	-0-	-78	-0-	332 1	1794 2	N	263	187 1	188
01	2387 X	2288	-0-	-99	-0-	144 9	1763 2	N	101	182 1	107
02	2156 X	2110	-0-	-46	-0-	381 1	1536 2	N	171	186 1	92
03	2449 X	2033	-0-	-416	-0-	289 9	1601 2	N	18	54 1	56
						414 1					
						111 9					
						386 1					
						188 9					
						412 1					
						20 9					
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9048 - 9066	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9202 - 9770	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450					
10	651 N	374	-0-	-277	-0-	63	1	300	2	N	10			178
						11	9							
11	570 N	376	-0-	-194	-0-	76	1	268	2	N	29			207
						32	9							
12	527 N	245	-0-	-282	-0-	29	1	216	2	N	-0-			207
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	92	1	313	2	N	10			217
						11	9							
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	348	2	N	18	184	1	51
						20	9							
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	N	7			58
						8	9							

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256					
10	4743 X	4667	-0-	-76	-0-	738	1	3849	2	N	73	68	1	100
						80	9							
11	4440 X	4223	-0-	-217	-0-	730	1	3442	2	N	46			146
						51	9							
12	4557 X	4273	-0-	-284	-0-	740	1	3485	2	N	44	28	1	162
						48	9							
01	4681 X	4067	-0-	-614	-0-	763	1	3250	2	N	49			211
						54	9							
02	4228 X	3349	-0-	-879	-0-	662	1	2637	2	N	45	214	1	42
						50	9							
03	4681 X	4624	-0-	-57	-0-	945	1	3677	2	N	2			44
						2	9							

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534					
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	243	1	1163	2	N	57			273
						63	9							
11	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	317	1	1126	2	N	75	180	1	168
						83	9							
12	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	163	1	1221	2	N	46	2	1	212
						51	9							
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	351	1	1190	2	N	69			281
						76	9							
02	1428 N	1072	-0-	-356	-0-	24	1	1005	2	N	39	187	1	133
						43	9							
03	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	55	1	1026	2	N	49			182
						54	9							

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007				TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	248	1	1293	2	N	2		165
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	237	1	1118	2	N	27		192
12	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	244	1	1149	2	N	10	181 1	21
01	1550 N	1076	-0-	-474	-0-	203	1	866	2	N	6		27
02	1288 N	218	-0-	-1070	-0-	43	1	172	2	N	3	2 1	28
03	1395 N	196	-0-	-1199	-0-	40	1	156	2	N	-0-		28

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009				TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824			
10	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	1038	1	5418	2	N	119		199
11	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	1118	1	5269	2	N	101		300
12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	1132	1	5335	2	N	140	384 1	56
01	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	1358	1	5785	2	N	132		188
02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	1264	1	5037	2	N	141	188 1	141
*03	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	1363	1	5299	2	N	193	274 1	60

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-		20
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		20
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	2	N	-0-		20

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007				TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706			
10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	176	1	919	2	N	8	98 1	21
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	180	1	850	2	N	25		46
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	189	1	891	2	N	1	2 1	45
01	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	196	1	834	2	N	1		46
02	980 N	899	-0-	-81	-0-	180	1	717	2	N	2	2 1	46
03	1085 N	926	-0-	-159	-0-	189	1	737	2	N	-0-		46

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	N	-0-			35
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	N	22	6	1	51
						24	9							
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			51
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	147	2	N	17	18	1	50
						19	9							
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	N	-0-			50
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-			50

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064					
10	3100 N	4114	-0-	1014	2919	661	1	3449	2	N	4			19
						4	9							
11	6513 X	3594	-0-	-2919	-0-	629	1	2965	2	N	-0-			19
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	573	1	2701	2	N	2	5	1	16
						2	9							
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	108	1	461	2	N	1			17
						1	9							
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	4	1	13
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			95
03	14B2 EXT	517	-0-	517	525	26	1	491	2	N	-0-			95

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-		12
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-		12
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	18	11 1	19
						20	9						

HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044				
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	348	2	N	2		83
						2	9						
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	N	-0-		83
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	98	1	461	2	N	-0-		83
01	403 N	229	-0-	-174	-0-	43	1	184	2	N	2		85
						2	9						
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	45	1	178	2	N	3		88
						3	9						
*03	403 N	112	-0-	-291	-0-	23	1	89	2	N	-0-	54 1 1 6	33

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076				
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	406	2	N	1		17
						1	9						
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	444	2	N	-0-		17
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	89	1	421	2	N	-0-	1 1	16
01	496 N	72	-0-	-424	-0-	10	1	42	2	N	18	3 1	31
						20	9						
02	504 N	28	-0-	-476	-0-	6	1	22	2	N	-0-	16 1	15
03	496 N	55	-0-	-441	-0-	11	1	44	2	N	-0-		15

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	107	1	560	2	N	57	128	1		44
11	780 N	618	-0-	-162	-0-	63	9	510	2	N	-0-	43	1		1
12	713 N	662	-0-	-51	-0-	116	1	546	2	N	-0-	1	1		-0-
01	744 N	453	-0-	-291	-0-	86	1	366	2	N	1				1
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	1	9	376	2	N	13	1	1		13
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	94	1	488	2	N	-0-				13
						14	9								
						126	1								
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008				TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236					
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	307	1	1601	2	N	13				35
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	14	9	1549	2	N	-0-				35
12	1829 N	1323	-0-	-506	-0-	230	1	1085	2	N	7	19	1		23
01	1829 N	1247	-0-	-582	-0-	8	9	998	2	N	14				37
02	1652 N	1195	-0-	-457	-0-	234	1	949	2	N	7	21	1		23
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	15	9	1005	2	N	18	11	1		30
						258	1								
						20	9								
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008				TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009				TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	12	1	58	2	N	-0-		100		
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	3	1	13	2	N	-0-		100		
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		100		
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	N	-0-		100		
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	N	13		113		
							14	9								
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	2		115		
							2	9								
TREVINO ESTATE ET AL UNIT										WELL #: 11	RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
GARZA, ET AL UNIT										WELL #: 16	RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20		
BARRERA UNIT										WELL #: 8	RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
GARZA ET AL "B" UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218	
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	228	1	1089	2	N	16		116		
							18	9								
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	314	1	1115	2	N	-0-		116		
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1407	2	N	10	25 1	101		
							11	9								
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	22		123		
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	N	10	22 1	111		
							11	9								
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	106	1	1966	2	N	-0-		111		
MERIT ENERGY COMPANY										561136	RRCID -> 236579		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646	
BARRERA										WELL #: 3						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107											
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	9770 - 10410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CANALES		WELL #:		7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2612 - 2622			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	289610	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	2554 - 2566
10	54901	23866	-0-	-31035	340125	1126	1	22740	2	N	-0-	2
11	53130	21597	-0-	-31533	308592	996	1	20601	2	N	-0-	2
12	54901	23030	-0-	-31871	276721	1017	1	22013	2	N	-0-	2
01	54901	22427	-0-	-32474	244247	935	1	21489	2	N	3	5
						3	9					
02	49588	18450	-0-	-31138	213109	812	1	17638	2	N	-0-	5
*03	54901	18818	-0-	-36083	177026	768	1	18050	2	N	-0-	2 1 2 6 1

MEEHAN (FRIO)				60227 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
BARRETT-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	289018	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5006 - 5012
10	14224 R	-0-	-0-	-14224	-0-					N	-0-	-0-
11	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-	-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022												

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8897 - 8900
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
HABENERO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC		653223											
B.F.M.T.		WELL #: 1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590		PERF. 0		- 13590	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915											
FASKEN STATE		WELL #: 22D		RRCID -> 281875		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9047		PERF. 8783		- 8784	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)		60336 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 25H		RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 9240		- 14008	
10	6657 X	6657	-0-	-0-		-0-	241	1	6416	3	Y	-0-	45
11	6750 X	6191	-0-	-559		-0-	203	1	5988	3	Y	-0-	45
12	7285 X	6523	-0-	-762		-0-	197	1	6326	3	Y	-0-	45
01	7285 X	6105	-0-	-1180		-0-	196	1	5909	3	Y	-0-	45
02	6580 X	2900	-0-	-3680		-0-	133	1	2767	3	Y	-0-	45
03	6665 X	4935	-0-	-1730		-0-	122	1	4813	3	Y	-0-	45

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
VT DE BENAVIDES, ROSA		WELL #: 1 C		RRCID -> 064334		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 10188		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

MERCEDDES (1-A)		60538 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	011988	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-C)		60538 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	011995	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	012000	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	6732 - 7030
10	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	287 1	2306 2	Y	47		153
							52 9					
11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	299 1	2122 2	Y	32	163 1	22
							35 9					
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	315 1	2466 2	Y	81		103
							89 9					
01	2635	X	1099	-0-	-1536	-0-	178 1	901 2	Y	18		121
							20 9					
02	2380	X	1927	-0-	-453	-0-	248 1	1642 2	Y	34		155
							37 9					
03	2790	N	2248	-0-	-542	-0-	323 1	1904 2	Y	19	161 1	13
							21 9					

CRAIN & GRIFFITH		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		197688										
		WELL #:		1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7130 - 7176
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7130 - 7176
10	16678	X	5475	-0-	-11203	-0-	1715 1	3628 2	N	120	175 1	573
							132 9					
11	16140	X	14372	-0-	-1768	-0-	6731 1	7432 2	N	190	175 1	588
							209 9					
12	16585	X	16354	-0-	-231	-0-	6608 1	9432 2	N	285	356 2	517
							314 9					
01	15717	X	14603	-0-	-1114	-0-	5506 1	8752 2	N	314	176 1	655
							345 9					
02	13412	X	11928	-0-	-1484	-0-	2908 1	8727 2	N	266	355 1	566
							293 9					
03	16368	X	8455	-0-	-7913	-0-	8161 2	294 9	N	267	178 1	655

MERCEDDES (1-E)		//CONT.//		60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688								
CRAIN & GRIFFITH B		WELL #:		2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7255 - 7277	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		10509 X	3601	-0-	-6908	-0-	1143 1	2419 2	N	35		139
11		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	5021 1	5606 2	N	48	182 1	5
12		10509 X	8207	-0-	-2302	-0-	3333 1	4763 2	N	101		106
01		10354 X	6578	-0-	-3776	-0-	2518 1	4001 2	N	54		160
02		9968 X	4157	-0-	-5811	-0-	1024 1	3066 2	N	61	183 1	38
03		11036 X	3842	-0-	-7194	-0-	3753 2	89 9	N	81		119

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #:		12	RRCID ->	012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7122 - 7170
10		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2669 1	21 9	N	19		126	
11		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2536 1	10 9	N	9		135	
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2059 2	9 9	N	8		143	
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2384 2	8 9	N	7		150	
02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2564 2	35 9	N	32		182	
*03		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2670 2	32 9	N	29	181 1	30	

MERCEDDES (1-F)		60538 144		WELL #:		1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF. N/A
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		CONLEY, C. C.									
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #:		1	RRCID ->	275287	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7002 - 7022
MIDNIGHT SUN													
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	755 2	2 9	N	2		163	
11		1350 N	563	-0-	-787	-0-	560 2	3 9	N	3		166	
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	368 2	21 9	N	19	179 1	6	
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	366 2	4 9	N	4		10	
*02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	N	1		11	
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	N	1		12	

MERCEDDES (1-F-1)		60538 160		WELL #:		1	RRCID ->	269954	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7232 - 7252
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		LACY									
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		82	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		82	
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		82	
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		82	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		82	

MERCEDES (1-G-1)
FAULCONER ENERGY, LLC
CRAIN & GRIFFITH

60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
263648
WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	353 1	2838 2	Y	19	41 1	17
11	3180 #	2903	-0-	-277	-0-	21 9 355 1	2518 2	Y	27		44
12	3286 #	2952	-0-	-334	-0-	30 9 332 1	2601 2	Y	17	41 1	20
01	3286 #	1234	-0-	-2052	-0-	19 9 202 1	1023 2	Y	8		28
02	2912 #	1990	-0-	-922	-0-	9 9 257 1	1705 2	Y	25	48 1	5
03	3224 #	2195	-0-	-1029	-0-	28 9 315 1	1855 2	Y	23		28
						25 9					

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.
A.R.G.L. & I.

846548
WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDES (1-Q)
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.
A.R.G.L. & I.

60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
846548
WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDES (3-B)
ORX RESOURCES, L.L.C.
SCHUSTER GAS UNIT

60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
627136
WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		695
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		695
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		695
01	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	2342 3		Y	-0-		695
02	DLQ G-10	1772	-0-	1772	4114	1772 3		Y	-0-		695
03	DLQ G-10	1701	-0-	1701	5815	1665 2	36 9	Y	33	169 1 549 7	10

MERCEDES (3-B, WEST)
NADCF RECOVERY GROUP, INC.
SMITH GAS UNIT #1

60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
598932
WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWN UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017																	

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2020 - WELL PLUGGED 10-2-2020																	

VT BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	119	1			15
12	14B2	EXT	588	-0-	588	588	202	1	386	3	Y	-0-					15
01	14B2	EXT	120	-0-	120	708	114	3	6	9	Y	5					20
02	14B2	EXT	199	-0-	199	907	199	3			Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	907					Y	-0-					20

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020																	

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2020 - WELL PLUGGED 10/16/20																	

BENAVIDES WELL #: RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017																	

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2021

VT BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29				29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	32	1		5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	269	2	Y	93	112	1	31
							102	9							
11	360 N	180	-0-	-180	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	35	38	1	28
							39	9							
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	73	75	1	26
							80	9							
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	82	75	1	33
							90	9							
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	79	78	1	34
							87	9							
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	89	94	1	29
							98	9							

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 11452 - 11606

10	2712 N	1874	-0-	-838	-0-	-0-	15	1	1344	2	Y	468	561	1	157
							515	9							
11	1470 N	877	-0-	-593	-0-	-0-	15	1	673	2	Y	172	190	1	139
							189	9							
12	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	-0-	15	1	948	2	Y	366	377	1	128
							403	9							
01	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	-0-	15	1	963	2	Y	413	376	1	165
							454	9							
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	Y	395	391	1	169
							435	9							
*03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1133	2	Y	444	468	1	145
							488	9							

MESQUITE BAY (FRIO I)		60767 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARANSAS					
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028											
WYNNE		WELL #: 1		RRCID -> 252800		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11010 - 11096			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756	

MESQUITE BAY (FRIO MF-1)		60767 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 13		WELL #: 4		RRCID -> 164854		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 11181		PERF.10913 - 11074				
10	11	12	01	02	*03									
748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	538	2	Y	188	225	1	63
						207	9							
348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	Y	69	76	1	56
						76	9							
543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	Y	146	151	1	51
						161	9							
570	N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	385	2	Y	165	150	1	66
						182	9							
578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	Y	158	156	1	68
						174	9							
651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	453	2	Y	177	187	1	58
						195	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
PALOMA		WELL #: 1		RRCID -> 270138		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9712 - 9735			
10	11	12	01	02	03								
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		194
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		196
627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4		200
630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	N	2		202
515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	N	2		204
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204

BALUARTE		WELL #: 1H		RRCID -> 271333		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612					
10	11	12	01	02	03								
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-		117
342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		117
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117

ESPERANZA		WELL #: 1		RRCID -> 272666		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641					
10	11	12	01	02	03								
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1		23
284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1		24
163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1		25
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
D. O. G. OPERATING, LLC 196844														
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			116
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647														
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	3	Y	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	49	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	370	3	Y	-0-			-0-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	93	1	561	3	Y	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554														
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-			151
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	N	-0-			151
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	N	-0-			151
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	N	-0-			151
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	31	1	159	3	N	-0-			151
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	34	1	206	3	N	-0-			151

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637														
10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	635	1	4526	3	N	132	222	1	90
11	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	145	9	545	1	3775	3			198
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	119	9	748	1	4010	3			143
01	5301 X	4348	-0-	-953	-0-	141	9	658	1	3539	3			98
02	4788 X	4146	-0-	-642	-0-	151	9	655	1	3380	3			199
03	5301 X	4962	-0-	-339	-0-	111	9	683	1	4128	3			154
						151	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					15
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					15
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					15
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					15
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	N	-0-					15
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	779	3	N	28	138	1			34
						31	9									
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	102	1	704	3	N	1					35
						1	9									
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	98	1	524	3	N	11					46
						12	9									
01	930 N	498	-0-	-432	-0-	77	1	412	3	N	8					54
						9	9									
02	756 N	603	-0-	-153	-0-	97	1	498	3	N	7					61
						8	9									
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	104	1	629	3	N	15					76
						17	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	135	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	178	1	921	3	Y	-0-					-0-
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	181	1	1096	3	Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	203	1	1227	3	N	89
							57	9				

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746												
10	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	685	1	4887	3	N	98
							35	9				
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	544	1	3764	3	N	141
							47	9				
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	652	1	3496	3	N	168
							30	9				
01	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	510	1	2744	3	N	198
							33	9				
02	3276	X	3093	-0-	-183	-0-	497	1	2561	3	N	49
							35	9				
*03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	528	1	3190	3	N	79
							33	9				

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700												
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	905	1	1121	3	N	48
							10	9				
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	740	1	999	3	N	62
							15	9				
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	869	1	975	3	N	74
							13	9				
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	903	1	871	3	N	84
							11	9				
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	825	1	889	3	N	104
							22	9				
03	1550	N	937	-0-	-613	-0-	485	1	451	3	N	105
							1	9				

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9759 - 9794
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606										COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9734 - 9774
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812										COMPL. DATE	07/22/1987	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9669 - 9740
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100										COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9618 - 9646
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	164	3	N	-0-		114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	210	3	N	4	88 1	30
01		310 N	166	-0-	-144	-0-	-0-	80	1	77	3	N	8		38
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	126	3	N	9		47
03		403 N	312	-0-	-91	-0-	-0-	153	1	142	3	N	15		62
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139										COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9482 - 9544
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	N	10		97
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	15		112
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	N	12		124
01		279 N	135	-0-	-144	-0-	-0-	19	1	104	3	N	11		135
02		252 N	170	-0-	-82	-0-	-0-	26	1	133	3	N	10		145
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	N	17		162
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547										COMPL. DATE	08/19/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9644
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	212	1	263	3	N	6		51
						7	9						
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	362	1	488	3	N	6		57
						7	9						
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	328	1	368	3	N	2		59
						2	9						
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	297	1	286	3	N	7		66
						8	9						
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	133	1	143	3	N	8		74
						9	9						
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	148	1	138	3	N	5		79
						6	9						

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11	14B2 EXT	33	-0-	33	33	14	1	19	3	N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-		21
02	33 X	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-		21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	2		78
						2	9						
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	7		85
						8	9						
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	4	3	N	5		90
						6	9						
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	4	1	4	3	N	1		91
						1	9						
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	9	1	10	3	N	5		96
						6	9						
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	7		103
						8	9						

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	3	N	-0-		99
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	72	1	98	3	N	9		108
						10	9						
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	78	1	88	3	N	7		115
						8	9						
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	68	1	65	3	N	12		127
						13	9						
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	77	1	83	3	N	3		130
						3	9						
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	118	1	110	3	N	8		138
						9	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178											
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	241 1	298 3	N	2		87
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	162 1	219 3	N	8		95
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	211 1	237 3	N	-0-		95
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	195 1	188 3	N	4		99
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	142 1	153 3	N	1	72 1	28
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	259 1	241 3	N	3		31

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807											
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	426 1	527 3	N	14		75
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	370 1	500 3	N	9		84
12	837 N	775	-0-	-62	-0-	360 1	404 3	N	10		94
01	961 N	842	-0-	-119	-0-	421 1	407 3	N	13		107
02	812 N	691	-0-	-121	-0-	328 1	354 3	N	8	105 1	10
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	484 1	450 3	N	11		21

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009											
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13 1	64 3	N	-0-		2
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	15 1	55 3	N	-0-		2
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15 1	53 3	N	-0-		2
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	28 1	83 3	N	-0-		2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21 1	70 3	N	-0-		2
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16 1	72 3	N	-0-		2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916											
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48 1	345 3	N	10		89
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	65 1	450 3	N	18		107
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	63 1	339 3	N	4		111
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	67 1	358 3	N	13	61 1	63
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	79 1	405 3	N	7		70
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	66 1	397 3	N	3		73

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007													TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9558 - 9584
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	N	28	173	1	71		
						31	9									
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	N	-0-			71		
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	N	-0-			71		
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	34	1	183	3	N	28			99		
						31	9									
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	33	1	170	3	N	9			108		
						10	9									
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	-0-			108		
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9632 - 9652
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			19		
01	14B2 EXT	199	-0-	199	199	101	1	98	3	N	-0-			19		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	199					N	-0-			19		
03	14B2 EXT	247	-0-	247	446	128	1	119	3	N	-0-			19		
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007													TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9654 - 9684
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9432 - 9582
10	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	715	1	5098	3	N	229	354	1	25		
						252	9									
11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	523	1	3623	3	N	135			160		
						149	9									
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	502	1	2690	3	N	75			235		
						83	9									
01	4557 X	2960	-0-	-1597	-0-	448	1	2410	3	N	93	181	1	147		
						102	9									
02	4116 X	2485	-0-	-1631	-0-	392	1	2021	3	N	65	182	1	30		
						72	9									
03	4557 X	2826	-0-	-1731	-0-	391	1	2363	3	N	65			95		
						72	9									
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9471 - 9525
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	N	-0-			53		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-			53		
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	3	N	-0-			53		
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	N	-0-			53		
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	3	N	-0-			53		
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	3	N	-0-			53		

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//														
WAGNER OIL COMPANY														
LOPEZ														
WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LOPEZ														
WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MESTENA GRANDE (5230)														
WAGNER OIL COMPANY														
LOPEZ														
WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
JABONCILLO														
WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343														
10	3441 #	3156	-0-	-285	-0-	661	1	819	3	N	1524	1633	1	324
						1676	9							
11	3660	2580	-0-	-1080	-0-	537	1	724	3	N	1199	1082	1	441
						1319	9							
12	3782	3239	-0-	-543	-0-	758	1	851	3	N	1482	1549	1	374
						1630	9							
01	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	817	1	788	3	N	1808	1812	1	370
						1989	9							
02	2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	664	1	716	3	N	1416	1450	1	336
						1558	9							
*03	3696 R	3696	-0-	-0-	-0-	1043	1	970	3	N	1530	1459	1	407
						1683	9							

MIDWAY (9150)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MCCANN, OLA GAS UNIT														
WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203														
10	7750	3085	-0-	-4665	10111	2980	2	105	9	Y	95	67	1	81
11	7500	1707	-0-	-5793	4318	1703	2	4	9	Y	4			85
12	7350	3032	-0-	-4318	-0-	3022	2	10	9	Y	9			94
01	3689	3162	-0-	-527	-0-	3141	2	21	9	Y	19	71	1	42
02	3584 #	2584	-0-	-1000	-0-	2459	2	125	9	Y	114	73	1	83
03	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			83

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
ELICK		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568				
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			10
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			10
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3	Y	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48			Y	88			98

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		RRCID -> 269003		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396				
ELICK		WELL #: 2										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
ELICK		WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT-HUNT GU		627136		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267				
WELL #: 1												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	180	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 068164		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568				
KNIPE		WELL #: 1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
KNIPE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11079 - 11202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FLOERKE, MAX M., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9094 - 9144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON)				61159 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
CRITES 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	284800	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10388 - 10426
10	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		79
11	3390 #	1	-0-	-3389	-0-	1 3		N	-0-		79
12	1333 #	1	-0-	-1332	-0-	1 3		N	-0-		79
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		79
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		79
03	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		79

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)				61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	276379	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9636
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	276987	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9714 - 9728
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)				61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
SMITH "L"		WELL #:		2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.10921 - 13817
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10754 - 10860	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004										TOTAL DEPTH 13600	PERF.12380 - 12754	
10	3100 N	2316	-0-	-784	655	2231	3	85	9	Y	77	134
11	2872 N	2217	-0-	-655	-0-	2122	3	95	9	Y	86	44
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2130	3	80	9	Y	73	117
01	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	2001	3	73	9	Y	66	37
02	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	2172	3	36	9	Y	33	70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2208			Y	NO RPT			70

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004										TOTAL DEPTH 14174	PERF.12450 - 13390	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012										TOTAL DEPTH 14000	PERF.10774 - 11020	
10	5177 X	4909	-0-	-268	-0-	4778	3	131	9	Y	119	113
11	5010 X	4545	-0-	-465	-0-	4456	3	89	9	Y	81	78
12	5053 X	4193	-0-	-860	-0-	4081	3	112	9	Y	102	32
01	5022 X	4495	-0-	-527	-0-	4400	3	95	9	Y	86	38
02	DLQ G-10	4152	-0-	4152	4152	4050	3	102	9	Y	93	131
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4152			Y	NO RPT			131

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12192 - 12218	
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	862	3	47	9	Y	43	65
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	790	3	44	9	Y	40	69
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	777	3	47	9	Y	43	27
01	899 N	793	-0-	-106	-0-	760	3	33	9	Y	30	17
02	DLQ G-10	682	-0-	682	682	625	3	57	9	Y	52	69
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	682			Y	NO RPT			69

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11676 - 12284	
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	268	3	33	9	Y	30	30
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	446	3	8	9	Y	7	37
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4	41
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y			6	47
02	DLQ G-10	87	-0-	87	87	80	3	7	9	Y	6	53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87			Y	NO RPT			53

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012										TOTAL DEPTH 13850	PERF.11205 - 12565	
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2745	3	78	9	Y	71	50
11	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2481	3	48	9	Y	44	30
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2530	3	63	9	Y	57	4
*01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2460	3	58	9	Y	53	8
02	DLQ G-10	2123	-0-	2123	2123	2070	3	53	9	Y	48	56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2123			Y	NO RPT			56

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	11087	-0-	7987	7987	10926 3	161 9	Y	146	146 1		-0-
11		3000 N	9924	-0-	6924	14911	9834 3	90 9	Y	82	60 1		22
12		3100 N	8305	-0-	5205	20116	8184 3	121 9	Y	110	118 1		14
*01		26861 X	6745	-0-	-20116	-0-	6673 3	72 9	Y	65			79
02	DLQ	G-10	5293	-0-	5293	5293	5228 3	65 9	Y	59			138
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	5293			Y	NO RPT			138

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003													
10		4650 X	4451	-0-	-199	-0-	4390 3	61 9	Y	55			85
11		4470 X	4430	-0-	-40	-0-	4366 3	64 9	Y	58	65 1		78
12		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4552 3	102 9	Y	93	133 1		38
01		4712 X	4626	-0-	-86	-0-	4560 3	66 9	Y	60	55 1		43
02	DLQ	G-10	3806	-0-	3806	3806	3737 3	69 9	Y	63			106
03	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	3806			Y	NO RPT			106

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693													
10		1364 X	394	-0-	-970	-0-	381 3	13 9	Y	12			26
11		1080 X	293	-0-	-787	-0-	290 3	3 9	Y	3			29
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			29
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			29
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	65 3	4 9	Y	4			33
03	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	69			Y	NO RPT			33

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596													
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438													
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654													
10		3596 X	1894	-0-	-1702	-0-	1860 3	34 9	Y	31	34 1		62
11		2910 X	2724	-0-	-186	-0-	2696 3	28 9	Y	25	55 1		32
12		3100 X	2751	-0-	-349	-0-	2711 3	40 9	Y	36	38 1		30
01		3193 X	2594	-0-	-599	-0-	2566 3	28 9	Y	25			55
02	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	2318	2289 3	29 9	Y	26			81
03	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	2318			Y	NO RPT			81

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951													
10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2202 3	106 9	Y	96	83 1		50
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2094 3	103 9	Y	94	85 1		59
12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2199 3	129 9	Y	117	153 1		23
*01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2196 3	111 9	Y	101	124 1		-0-
02	DLQ	G-10	1949	-0-	1949	1949	1829 3	120 9	Y	109			109
03	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	1949			Y	NO RPT			109

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
 SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-				1
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				1
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1				2
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				2
02	DLQ	G-10	56	-0-	56		55	3	1	9	Y	1				3
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT				3

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

10	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2450	3	84	9	Y	76	66	1		81
11	2520	X	1477	-0-	-1043	-0-	1399	3	78	9	Y	71	64	1		88
12	2573	X	1281	-0-	-1292	-0-	1204	3	77	9	Y	70	132	1		26
01	2542	X	873	-0-	-1669	-0-	827	3	46	9	Y	42	53	1		15
02	DLQ	G-10	885	-0-	885		885	3	61	9	Y	55				70
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	885					Y	NO RPT				70

DIRNETT, INC. 220847
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

10	4123	X	3141	-0-	-982	-0-	504	1	2249	2	Y	353	385	1		234
							388	9								
11	3990	X	2913	-0-	-1077	-0-	484	1	2056	2	Y	339	388	1		185
							373	9								
12	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	517	1	1871	2	Y	321	382	1		124
							353	9								
01	3286	X	2387	-0-	-899	-0-	655	1	1401	2	Y	301	195	1		230
							331	9								
02	2968	X	1790	-0-	-1178	-0-	376	1	1125	2	Y	263	383	1		110
							289	9								
03	3131	X	2360	-0-	-771	-0-	701	1	1365	2	Y	267	193	1		184
							294	9								

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
JTB OIL COMPANY, INC.				448043								
SCHMIDT, HENRY W.		WELL #:		2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	6856 - 6876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID ->	257175	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12538 - 13285
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	174 1	640
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	65		705
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	63		768
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2613 3	64 9	N	58		826
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2047 3	50 9	N	45	174 1	697
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	20 1	1522 2	N	-0-	568 7	129

MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	12449 - 13861
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126 7	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	1	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.	11054 - 13424
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		6	
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		6	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6	
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		6	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6	

HOSKINSON A		WELL #:		3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1530 - 1544
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11544 - 12996
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		243
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		243
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111 2	14 9	N	13		256
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	70 1	186
*02	196	N	45	-0-	-151	-0-	36 2	9 9	N	8		194
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	66 2	46 9	N	42		236

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670 - 12553			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			27
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			27
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			27
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			27

VALLEY				WELL #:	2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314 - 12712			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			6
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			6
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			6
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			6

VALLEY				WELL #:	3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 - 11214			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.10911 - 11286			
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			13
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			13

VALLEY				WELL #:	4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488 - 11506			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			24
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			24
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			24
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			24

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086 - 11538			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			37
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			37
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			37
*02	112 N	66	-0-	-46	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			37
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			37

HOSKINSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10750 - 11224			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	-0-	34	2			N	-0-			4
12	14B2 EXT	219	-0-	219	-0-	-0-	253	2	187	9	N	170	166	1	8
01	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	-0-	269	2			N	-0-			8
*02	280 X	11	-0-	-269	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2			10
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	79	9	N	72			82

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257															
FLOERKE-MCKRAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			103
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-			103
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			103

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			117
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			117
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			117

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
IV L.C. 427181															
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH) 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	67	1	786	3	Y	-0-				-0-
11	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	78	1	788	3	Y	-0-				-0-
12	868 N	657	-0-	-211 B	-0-	43	1	614	3	Y	-0-				-0-
01	868 N	419	-0-	-449 B	-0-	34	1	385	3	Y	-0-				-0-
02	812 N	333	-0-	-479 B	-0-	33	1	300	3	Y	-0-				-0-
03	651 N	211	-0-	-440 B	-0-	27	1	184	3	Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200) 61530 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 TREJO WELL #: 1 RRCID -> 290284 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323

10	16306	23830	-0-	7524	108345	23392	2	438	9	N	398	388	1		77
11	15780	21779	-0-	5999	114344	21285	2	494	9	N	449	385	1		141
12	16306	22172	-0-	5866	120210	21784	2	388	9	N	353	386	1		108
01	16306	22490	-0-	6184	126394	21987	2	503	9	N	457	387	1		178
02	14728	NO RPT	-0-	-14728	-0-					N	NO RPT				178
03	16306	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT				178

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

10	71 X	8	-0-	-63	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.// 61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 61		RRCID -> 201304		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 210547		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT		WELL #: 45		RRCID -> 258414		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182		
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 69		RRCID -> 267728		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 11		RRCID -> 269452		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 50		RRCID -> 269453		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902		
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 62		RRCID -> 284252		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		11
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		11
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		11
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2	N	-0-		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 H		RRCID -> 038637		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KRC OPERATING, LLC		476900										
BICKLER-MOSELY		WELL #: 3 L		RRCID -> 012119		COMPL. DATE 12/31/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	447	-0-	447	447	249 1	179 9	Y	163	163 1		-0-
12	14B2 EXT	408	-0-	408	855	219 1	172 9	Y	156			156
01	14B2 EXT	105	-0-	105	960	98 1		Y	-0-			156
02	14B2 EXT	175	-0-	175	1135	148 1		Y	-0-			156
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135			Y	NO RPT			156
BICKLER-MOSELY		WELL #: 5 H		RRCID -> 063278		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BICKLER-MOSELY		WELL #: 4		RRCID -> 093694		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 6137 - 6281		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUGGER, L. M.		WELL #: 3		RRCID -> 123327		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 5645 - 6246		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
DUGGER, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 137603		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6134 - 6177		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1973	1	95	2	Y	-0-					20
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1657	1	124	2	Y	-0-					20
12	1767 N	928	-0-	-839	-0-	860	1	68	2	Y	-0-					20
01	2077 N	1114	-0-	-963	-0-	1040	1	74	2	Y	-0-					20
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	969	1	174	2	Y	-0-					20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					20

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

10	777 X	149	-0-	-628	-0-	117	2	32	9	Y	29	28	1			21
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1423	1	107	2	Y	-0-					21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	102	86	1			37
02	T. A.	880	-0-	880	880	690	1	124	2	Y	60	91	1			6
						66	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	880	-0-				Y	NO RPT					6

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900															
EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648															
10		14B2 EXT	11768	-0-	11768	17674	11704	1	64	9	Y	58	91	1	65
11		14B2 EXT	4234	-0-	4234	21908	3816	1	286	2	Y	120	178	1	7
							132	9							
12		26883 X	4975	-0-	-21908	-0-	4529	1	360	2	Y	78			85
							86	9							
01		11780 X	4069	-0-	-7711	-0-	3770	1	269	2	Y	27			112
							30	9							
02		10640 X	2151	-0-	-8489	-0-	1796	1	324	2	Y	28	91	1	49
							31	9							
03		11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT			49

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.//		61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
DUGGER, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 254344		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	714	-0-	714	714	661 1	53 2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	318	-0-	318	1032	297 1	21 2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	208	-0-	208	1240	176 1	32 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			Y	NO RPT		-0-

EWING, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 270457		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648			
10	3627 X	2589	-0-	-1038	-0-	2233 1	113 2	Y	221	276 1	176
*11	3510 X	1266	-0-	-2244	-0-	1155 1	87 2	Y	22	88 1	110
*12	2945 X	2338	-0-	-607	-0-	2033 1	162 2	Y	130	176 1	64
01	2945 X	2072	-0-	-873	-0-	1815 1	129 2	Y	116	91 1	89
02	2380 X	1675	-0-	-705	-0-	1335 1	240 2	Y	91	99 1	81
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	100 9		Y	NO RPT		81

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)		61916 032		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
BICKLER & MOSLEY		WELL #: 5 D		RRCID -> 049800		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)		61916 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 F		RRCID -> 039170		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		476900												
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8084 - 8119				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		476900												
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7725 - 7737				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3746	-0-	646	646	3514	1	171	2	Y	55	67	1	43
*11	2281 N	1635	-0-	-646	-0-	1362	1	102	2	Y	155	88	1	110
*12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1666	1	132	2	Y	130	176	1	64
01	1076	1065	-0-	-11	-0-	875	1	62	2	Y	116	91	1	89
02	952	660	-0-	-292	-0-	475	1	85	2	Y	91	100	1	80
03	1054	NO RPT	-0-	-1054	-0-	100	9			Y	NO RPT			80

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		476900												
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 8152 - 8158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5618 - 5696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9825	7873	-0-	-1952	-0-	7873	2			N	-0-			104
11	7654	6692	-0-	-962	-0-	6692	2			N	-0-			104
12	11195	8558	-0-	-2637	-0-	8558	2			N	-0-			104
01	5921	5074	-0-	-847	-0-	5062	2	12	9	N	11			115
02	5348	1577	-0-	-3771	-0-	1577	2			N	-0-			115
03	5921	448	-0-	-5473	-0-	448	2			N	-0-			115

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		223295												
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9269 - 9535				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 197910	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10930	- 10940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID -> 259450	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 14917	PERF.11700	- 11740		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		WELL #:		911925	RRCID -> 196378	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11089	- 11106		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)		WELL #:		62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		WELL #:		153471	RRCID -> 095717	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11210	- 11273		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		WELL #:		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		WELL #:		209347	RRCID -> 217866	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12848	- 12864		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID -> 235060	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 12970	PERF.12670	- 12685		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347																	
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900																	
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778																	
10		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					120
11		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					120
12		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					120
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978																	
10		8153 X	7116	-0-	-1037	-0-	6886	2	230	9	N	209	172	1			135
11		7890 X	7051	-0-	-839	-0-	6829	2	222	9	N	202	182	1			155
12		8153 X	7231	-0-	-922	-0-	7001	2	230	9	N	209	191	1			173
01		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7327	2	229	9	N	208	193	1			188
*02		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6570	2	204	9	N	185	185	1			188
03		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					188

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896																	
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1691	2	29	9	N	26					87
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1297	2	28	9	N	25					112
12		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1217	2	29	9	N	26					138
01		1364 N	835	-0-	-529	-0-	806	2	29	9	N	26					164
*02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	628	2	26	9	N	24					188
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																	
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293

CHAPMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 234655		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579

CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED																12/12/2019

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762								
ALBRECHT UNIT		WELL #: 2														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658								
10	DLQ G-10	118	-0-	118	118	107	1	11	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					6
*12	DLQ G-10	222	-0-	222	340	125	1	86	2	Y	10	10	1			6
						11	9									
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	15	-0-	15	355	10	1	5	2	Y	-0-					6
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	355					Y	NO RPT					6

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH "A"		//CONT.// 62262 710 //CONT.// 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES		
		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	252	-0-	252	252	213 1 15 9	24 2	Y	14			51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	252			Y	29	42 1		38
*12	DLQ G-10	370	-0-	370	622	149 1 48 9	173 2	Y	44	42 1		40
*01	DLQ G-10	113	-0-	113	735	75 1 8 9	30 2	Y	7			47
02	DLQ G-10	133	-0-	133	868	67 1 34 9	32 2	Y	31	55 1		23
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	868			Y	NO RPT			23

CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

CHAPMAN RANCH		WELL #: 573		RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13068 - 13104		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736		PERF.12415 - 12536		
10	DLQ G-10	648	-0-	648	648	533 1 56 9	59 2	Y	51			97
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	648			Y	70	103 1		64
*12	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1794	578 1 134 9	434 2	Y	122	117 1		69
*01	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2962	777 1 85 9	306 2	Y	77			146
02	DLQ G-10	1102	-0-	1102	4064	693 1 77 9	332 2	Y	70	126 1		90
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4064			Y	NO RPT			90

CHAPMAN RANCH		WELL #: 747		RRCID -> 242328		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
CHAPMAN RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID -> 073714	COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH 12996	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
MOBIL-DAVID, EAST				62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID -> 140637	COMPL. DATE 12/07/1991	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10547	- 10559	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT)				62266 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN, J.O.		WELL #:		127	RRCID -> 164942	COMPL. DATE 05/30/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11276	- 11384	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MOCA				62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
DCRC "101F"		WELL #:		19	RRCID -> 162960	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1650	- 1656	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DCRC "3B"		WELL #:		33	RRCID -> 163703	COMPL. DATE 03/04/1997	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1184	- 2160	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID -> 181547	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4234	- 4252	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
DCRC "3B"				WELL #: 37	RRCID -> 248825	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1256	-	1260						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOCA (WILCOX SAND 1)				62296 154	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
DCRC "3A"				WELL #: 9	RRCID -> 155380	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 12204	PERF. 4522	-	4532						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)				62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
ATLAS OPERATING LLC				036587												
MILLER, BOB				WELL #: 1	RRCID -> 249085	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 9636	PERF. 8442	-	9066						
10	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	748 1	2400 3	N	10							100
11	3180 X	2659	-0-	-521	-0-	2642 3	17 9	N	15							115
12	3286 X	2687	-0-	-599	-0-	2674 3	13 9	N	12							127
01	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	2674 3	4 9	N	4							131
02	2856 X	2688	-0-	-168	-0-	2632 3	56 9	N	51	162 1						20
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT							20
MILLER, BOB				WELL #: 2	RRCID -> 255450	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 8422	-	9388						
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	28 1	90 3	N	-0-							33
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-							33
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-							33
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-							33
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-							33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							33
MILLER, BOB				WELL #: 3	RRCID -> 256219	COMPL. DATE 04/05/2010	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 8459	-	9506						
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	915 1	2936 3	N	3							53
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3721 3	6 9	N	5							58
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3932 3	9 9	N	8							66
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3924 3	11 9	N	10							76
02	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3319 3	14 9	N	13							89
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT							89
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						CNTY: HIDALGO						
HAMMAN "D"				WELL #: 2	RRCID -> 117292	COMPL. DATE 06/21/1985	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8800	-	8832						
10	682 N	102	-0-	-580	-0-	8 1	94 2	Y	-0-							-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-							-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-							-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
HAMMAN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1325	-0-	-194	-0-	108	1	1213	2	Y	4	8
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	120	1	1336	2	Y	5	13
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	128	1	1545	2	Y	6	19
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	133	1	1451	2	Y	3	22
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	136	1	1397	2	Y	4	26
*03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	170	1	1739	2	Y	6	32

HAMMAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A				
10	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	149	1	1664	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	62	-0-	-1288	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	-0-
12	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	107	1	1293	2	Y	-0-	-0-
01	1798 N	1313	-0-	-485	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-	-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	117	1	1199	2	Y	-0-	-0-
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	168	1	1721	2	Y	-0-	-0-

HAMMAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741				
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	97	1	1084	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	111	1	1239	2	Y	-0-	-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	103	1	1248	2	Y	-0-	-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	106	1	1151	2	Y	-0-	-0-
02	1260 N	905	-0-	-355	-0-	80	1	825	2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	507	-0-	-857	-0-	45	1	462	2	Y	-0-	-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492				
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	98	1	1100	2	Y	5	10
11	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	104	1	1165	2	Y	4	14
12	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	95	1	1149	2	Y	6	20
01	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	95	1	1041	2	Y	3	23
02	1176 N	1093	-0-	-83	-0-	97	1	992	2	Y	4	27
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	119	1	1222	2	Y	6	33

HAMMAN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535				
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	68	1	765	2	Y	-0-	-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	926	2	Y	-0-	-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	82	1	993	2	Y	-0-	-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	77	1	843	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	732	-0-	-220	-0-	65	1	667	2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	385	-0-	-700	-0-	34	1	351	2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472 - 8508
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	72	-0-	-393	-0-	6 1	65 2	Y	1			3
						1 9						
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			3
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			3
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 - 8211
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7776 - 7788
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	8297 - 8332
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8044 - 8220
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8066 - 8252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8133 - 8150
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 8280
10	1395 N	1269	-0-	-126	-0-		64	1	1205	2	Y	-0-
11	1440 N	1216	-0-	-224	-0-		66	1	1150	2	Y	-0-
12	1333 N	1058	-0-	-275	-0-		59	1	999	2	Y	-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		72	1	1215	2	Y	-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		73	1	1134	2	Y	31
							34	9				
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		77	1	1215	2	Y	39
							43	9				58

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8612 - 8624
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8201 - 8239
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7840 - 7876
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		61	1	1145	2	Y	-0-
11	1290 N	1247	-0-	-43	-0-		67	1	1180	2	Y	-0-
12	1240 N	995	-0-	-245	-0-		55	1	940	2	Y	-0-
01	1209 N	766	-0-	-443	-0-		43	1	723	2	Y	-0-
02	1176 N	479	-0-	-697	-0-		28	1	434	2	Y	15
							17	9				
03	992 N	604	-0-	-388	-0-		35	1	548	2	Y	19
							21	9				28

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8616 - 8676
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN A		WELL #:		17		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	157 1	2957 2	Y	-0-			15
11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	156 1	2897 2	Y	-0-			15
12		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	165 1	2952 2	Y	-0-			15
01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	165 1	2844 2	Y	4			19
							4 9						
02		2716 X	2652	-0-	-64	-0-	165 1	2487 2	Y	-0-			19
03		3007 X	2917	-0-	-90	-0-	172 1	2745 2	Y	-0-			19

HAMMAN A		WELL #:		18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988	
10		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	147 1	2778 2	Y	-0-			12
11		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	145 1	2695 2	Y	-0-			12
12		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	158 1	2833 2	Y	1			13
							1 9						
01		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	157 1	2709 2	Y	3			16
							3 9						
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	154 1	2319 2	Y	-0-			16
*03		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	161 1	2568 2	Y	-0-			16

HAMMAN A		WELL #:		19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990			
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	79 1	1482 2	Y	-0-			44
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	64 1	1177 2	Y	-0-			44
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	81 1	1445 2	Y	1			45
							1 9						
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	81 1	1396 2	Y	3			48
							3 9						
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	82 1	1244 2	Y	-0-			48
*03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	83 1	1316 2	Y	-0-			48

HAMMAN A		WELL #:		20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133			
10		1891 N	1732	-0-	-159	-0-	87 1	1645 2	Y	-0-			16
11		1800 N	1602	-0-	-198	-0-	82 1	1520 2	Y	-0-			16
12		1829 N	1649	-0-	-180	-0-	87 1	1562 2	Y	-0-			16
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	99 1	1704 2	Y	7			23
							8 9						
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	97 1	1459 2	Y	1			24
							1 9						
*03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	100 1	1597 2	Y	-0-			24

HAMMAN		WELL #:		3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226871	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8414 - 9002	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3015	-0-	-426	-0-	504	1	2502	2	N	8	18 1	87
11	3330 X	3304	-0-	-26	-0-	380	1	2909	2	N	14	10 8	91
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	472	1	3571	2	N	11	9 8	93
01	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	468	1	3556	2	N	7		100
*02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	437	1	2954	2	N	6	10 1	96
*03	3441 X	3344	-0-	-97	-0-	497	1	2830	2	N	15		111

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227523	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8712 - 8992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	2	N	-0-		5
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	N	-0-		5
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	20	1	144	2	N	-0-		5
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	13	1	89	2	N	-0-		5
02	196 N	43	-0-	-153	-0-	5	1	38	2	N	-0-		5
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-		5

JACKSON, KATHRYN		WELL #:		1	RRCID ->	228276	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8670 - 8945	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	2	1	345	2	N	44		283
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	4	1	291	2	N	47	124 1	206
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	52	1	329	2	N	19		225
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	2	1	292	2	N	18		243
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	20	1	290	2	N	19		262
*03	341 N	307	-0-	-34	-0-	8	1	289	2	N	2		264

HOLLY TRACY		WELL #:		1	RRCID ->	228365	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	7		79
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	10	20 1	69
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	8	5 8	72
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	5		77
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	5	5 8	77
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-		77

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID ->	230902	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 - 9004
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	1366	-0-	-1455	-0-	229	1	1137	2	Y	-0-	33
11	2730 X	90	-0-	-2640	-0-	10	1	80	2	Y	-0-	33
12	2821 X	237	-0-	-2584	-0-	28	1	209	2	Y	-0-	33
01	2790 X	781	-0-	-2009	-0-	91	1	689	2	Y	1	34
						1	9					
02	2268 X	892	-0-	-1376	-0-	115	1	776	2	Y	1	35
						1	9					
*03	3100 N	4525	-0-	1425	1425	675	1	3849	2	Y	1	36
						1	9					

HAMMAN		WELL #:		4	RRCID ->	231241	COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	8388 - 9206
10	14B2 EXT	3079	-0-	3079	3079	516	1	2560	2	N	3	40
						3	9					
11	16434 X	13355	-0-	-3079	-0-	1543	1	11812	2	N	-0-	40
12	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	1107	1	8379	2	N	-0-	40
01	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	811	1	6159	2	N	-0-	40
02	12460 X	5135	-0-	-7325	-0-	662	1	4471	2	N	2	42
						2	9					
03	13795 X	4265	-0-	-9530	-0-	637	1	3628	2	N	-0-	42

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232011	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	21	1	105	2	N	2	322
						2	9					
11	3000 N	5038	-0-	2038	2038	582	1	4452	2	N	4	325
						4	9					
12	3100 N	4384	-0-	1284	3322	512	1	3872	2	N	-0-	324
01	3100 N	4865	-0-	1765	5087	566	1	4299	2	N	-0-	324
02	9238 X	4151	-0-	-5087	-0-	535	1	3614	2	N	2	326
						2	9					
*03	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	638	1	3635	2	N	-0-	326

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	440	1	2183	2	N	8	70
						9	9					
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	291	1	2230	2	N	6	73
						7	9					
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	352	1	2667	2	N	3	73
						3	9					
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	321	1	2440	2	N	3	76
						3	9					
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	333	1	2249	2	N	5	78
						6	9					
*03	2573 X	2072	-0-	-501	-0-	308	1	1754	2	N	9	87
						10	9					

HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	808	1	4012	2	Y	-0-	93
11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	557	1	4265	2	Y	131	221
						144	9					
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	588	1	4448	2	Y	65	90
						72	9				191 1	5 8
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	542	1	4117	2	Y	4	94
						4	9					
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	440	1	2974	2	Y	8	97
						9	9				5 8	
*03	3565 X	3449	-0-	-116	-0-	509	1	2898	2	Y	38	135
						42	9					

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192					
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	200	1	994	2	N	2	9	1			22
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	117	1	899	2	N	4	5	1			21
12	1116	N	330	-0-	-786	-0-	38	1	285	2	N	6	5	8			22
01	1209	N	23	-0-	-1186	-0-	2	1	18	2	N	3					25
*02	952	N	463	-0-	-489	-0-	59	1	401	2	N	3	5	1			23
*03	341	N	230	-0-	-111	-0-	34	1	196	2	N	-0-					23

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188					
10	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	302	1	1501	2	N	3	9	1			74
11	1830	N	1632	-0-	-198	-0-	188	1	1440	2	N	4	5	1			73
12	1798	N	1426	-0-	-372	-0-	166	1	1253	2	N	6	5	8			74
01	1798	N	1242	-0-	-556	-0-	144	1	1095	2	N	3					77
*02	1512	N	1028	-0-	-484	-0-	132	1	894	2	N	2	5	1			74
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	274	1	1559	2	N	1					75

HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304					
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	82	1	409	2	N	1					55
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					55
12	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					55
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					56
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					58
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58

STALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	9516 - 10102					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
TURNER, EVELYN		WELL #:		2		RRCID -> 287900		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 8990								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)				62556 022		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
HAMMAN		WELL #:		5		RRCID -> 281814		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAMMAN		WELL #:		1		RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	16	8			214
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	9	8			224
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	8			226
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					232
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	9	1			227
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					231

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117														
JOHNSON, MARY		WELL #:		3		RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639								
10		1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2	Y	-0-							-0-
11		1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-							-0-
12		1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-							-0-
01		1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	Y	-0-							-0-
*02		1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-							-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)				62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47		RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064								
10		14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	710	1	13403	2	Y	-0-					-0-
11		12210	X	11261	-0-	-949	-0-	609	1	10652	2	Y	-0-					-0-
12		13950	X	11980	-0-	-1970	-0-	666	1	11314	2	Y	-0-					-0-
01		13950	X	13266	-0-	-684	-0-	740	1	12526	2	Y	-0-					-0-
02		12600	X	12519	-0-	-81	-0-	753	1	11766	2	Y	-0-					-0-
03		13950	X	12971	-0-	-979	-0-	769	1	12202	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 148684	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	13802 - 13915
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	19 1	3602 2	Y	39	1 8	71
						43 9					
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	18 1	3504 2	Y	50	69 1	51
						55 9				1 8	
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	19 1	3647 2	Y	69	72 1	47
						76 9				1 8	
01	3534 X	2686	-0-	-848	-0-	14 1	2641 2	Y	28		75
						31 9					
02	3192 X	2314	-0-	-878	-0-	13 1	2277 2	Y	22	71 1	25
						24 9				1 8	
*03	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	19 1	3103 2	Y	34		59
						37 9					
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 172690	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13612 - 13672
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID -> 173994	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	13369 - 13432
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 14009
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID -> 174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13828 - 13883
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)		//CONT.//		62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	9920 - 10079
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CRISTO (VKSGB-ECKART) //CONT.// 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

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

MONTE CRISTO (VKSGB GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 10761 - 10898

10	3751 X	3388	-0-	-363	-0-	163	1	3089	2	Y	124					342
11	3480 X	3265	-0-	-215	-0-	136	9	2973	2	Y	111	189	1			264
12	3596 X	2936	-0-	-660	-0-	170	1	2608	2	Y	159					423
01	3596 X	3219	-0-	-377	-0-	122	9	2930	2	Y	105	185	1			343
02	3052 X	2783	-0-	-269	-0-	153	1	2529	2	Y	84	168	1			259
03	3379 X	3027	-0-	-352	-0-	175	9	2768	2	Y	77					336

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 10933 - 11049

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10935 - 11111

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y		NO RPT						-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10778 - 10902

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 10850 - 10972

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854 - 10960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: HIDALGO				
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11380	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11417 - 11644	
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	69 1	527 2	Y	-0-	3 1	2
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	68 1	529 2	Y	2	2 8	2
							2 9					
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	73 1	517 2	Y	1	1 8	2
							1 9					
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	71 1	492 2	Y	1		3
							1 9					
*02		560 N	494	-0-	-66	-0-	61 1	433 2	Y	-0-	1 1	2
*03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	76 1	545 2	Y	-0-		2

HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9447 - 11520	
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	249 1	1899 2	N	-0-		84
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	208 1	1631 2	N	-0-		84
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	155 1	1096 2	N	-0-		84
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	281 1	1954 2	N	-0-		84
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	176 1	1260 2	N	-0-		84
*03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	168 1	1200 2	N	-0-		84

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11326	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	112716	COMPL. DATE	08/30/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11110 - 11150	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HAMMAN RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 172523	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 14397	PERF.11413	- 11593						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217994	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11426	- 11484						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 42	RRCID -> 218598	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 17054	PERF.11454	- 11644						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221952	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11282	- 11468						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 4	RRCID -> 109802	COMPL. DATE 03/11/1984	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11471	- 11607						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 8	RRCID -> 112203	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11602	- 11622						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

10	3751 X	3562	-0-	-189	-0-	413	1	3148	2	N	1					137
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	412	1	3225	2	N	-0-					137
12	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	435	1	3085	2	N	-0-					137
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	453	1	3147	2	N	-0-					137
02	3388 X	3169	-0-	-219	-0-	389	1	2780	2	N	-0-					137
03	3751 X	3256	-0-	-495	-0-	400	1	2856	2	N	-0-					137

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		35ST	RRCID ->	155445	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12702 - 12749	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 13149	
10	6138 X	6069	-0-	-69	-0-	704	1	5365	2	Y	-0-	3
11	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	688	1	5388	2	Y	-0-	3
12	6138 X	6051	-0-	-87	-0-	748	1	5303	2	Y	-0-	3
01	6076 X	5613	-0-	-463	-0-	706	1	4907	2	Y	-0-	3
02	5684 X	4989	-0-	-695	-0-	612	1	4377	2	Y	-0-	3
03	6293 X	5287	-0-	-1006	-0-	639	1	4562	2	Y	78	37
						86	9					

HAMMAN RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12807 - 13268	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 13060	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		62556 082		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13154 - 13432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390 - 13604
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184 - 14194
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13883
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 14570
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	Y	-0-		3
11	30 X	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		3
12	31 X	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	Y	-0-		3
01	31 X	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 2	Y	-0-		3
02	28 X	26	-0-	-2	-0-	3 1	23 2	Y	-0-		3
03	31 X	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	Y	-0-		3

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		868 N	816	-0-	-52	-0-	66	1	744	2	Y	5		11
							6	9						
11		900 N	812	-0-	-88	-0-	67	1	742	2	Y	3		14
							3	9						
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	77	1	931	2	Y	6		20
							7	9						
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	765	2	Y	3		23
							3	9						
02		756 N	672	-0-	-84	-0-	59	1	609	2	Y	4		27
							4	9						
03		930 N	916	-0-	-14	-0-	81	1	828	2	Y	6		33
							7	9						

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676														
10		1116 N	962	-0-	-154	-0-	79	1	883	2	Y	-0-		-0-
11		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	86	1	959	2	Y	-0-		-0-
12		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	80	1	971	2	Y	-0-		-0-
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	Y	-0-		-0-
02		980 N	733	-0-	-247	-0-	65	1	668	2	Y	-0-		-0-
*03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	1087	2	Y	-0-		-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117														
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019														
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-		-0-
*02		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-		-0-
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720														
10		2945 X	2812	-0-	-133	-0-	2812	2			N	-0-		-0-
11		2850 X	2708	-0-	-142	-0-	2708	2			N	-0-		-0-
12		2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2757	2			N	-0-		-0-
01		2945 X	1575	-0-	-1370	-0-	1575	2			N	-0-		-0-
*02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-		-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983														TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	742	1	4258	2	Y	22	24	1		27	
11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	698	1	4433	2	Y	24	29	1		22	
12	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	791	1	4625	2	Y	32	31	8		23	
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	811	1	4571	2	Y	50	31	8		42	
*02	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	728	1	4135	2	Y	29	62	1		9	
*03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	699	1	3827	2	Y	31	23	8		17	

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002														TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721		
10	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	748	1	4289	2	Y	1	5	1		4	
11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	692	1	4396	2	Y	1	1	8		4	
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	734	1	4289	2	Y	1	1	8		4	
01	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	756	1	4261	2	Y	1	1	8		4	
*02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	632	1	3590	2	Y	1	2	1		3	
*03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	673	1	3688	2	Y	1	1	8		3	

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983														TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656		
10	93 X	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	N	-0-				1	
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-				1	
12	67 X	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-				1	
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-				1	
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	N	-0-				1	
03	124 X	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	2	N	-0-				1	

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986														TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999														TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428		
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	101	1	771	2	Y	-0-	2	1		1	
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	114	1	893	2	Y	-0-				1	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	134	1	947	2	Y	-0-				1	
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	147	1	1021	2	Y	-0-				1	
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	137	1	981	2	Y	-0-				1	
03	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	125	1	893	2	Y	-0-				1	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	Y	-0-					3
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	579	2	Y	-0-					3
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	73	1	515	2	Y	-0-					3
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	645	2	Y	1					4
						1	9									
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	81	1	582	2	Y	-0-					4
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	102	1	729	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

10	155 N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					1
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					1
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					1
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					1
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					1
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045										COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9544 - 9659				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	35	1	6844	2	Y	18	4 8	49					
							20	9											
11		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	35	1	6979	2	Y	22	41 1 2 8	28					
							24	9											
12		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	37	1	6899	2	Y	30	32 1	26					
							33	9											
01		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	38	1	7010	2	Y	13		39					
							14	9											
02		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	33	1	6047	2	Y	9	32 1	16					
							10	9											
*03		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	35	1	5774	2	Y	15		31					
							17	9											
HAMMAN RANCH										WELL #:	50	RRCID ->	174294	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	9341 - 9657
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
HAMMAN RANCH										WELL #:	51	RRCID ->	174329	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9242 - 9924
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #:	15	RRCID ->	175489	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 9848
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
HAMMAN RANCH										WELL #:	41	RRCID ->	175491	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8540 - 9394
10		2666 N	2435	-0-	-231	-0-	282	1	2153	2	Y	-0-		1					
11		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	282	1	2208	2	Y	-0-		1					
12		2511 N	2467	-0-	-44	-0-	305	1	2162	2	Y	-0-		1					
01		2449 N	2430	-0-	-19	-0-	306	1	2124	2	Y	-0-		1					
02		2324 N	2179	-0-	-145	-0-	267	1	1912	2	Y	-0-		1					
03		2480 N	2203	-0-	-277	-0-	271	1	1932	2	Y	-0-		1					

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8576 - 9681
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	361 12 9	2752 2	N	11	52 1				77	
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	357 30 9	2795 2	N	27	29 1				75	
12	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	371 36 9	2632 2	N	33	27 8				81	
01	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	376 19 9	2616 2	N	17					98	
*02	2968 X	2377	-0-	-591	-0-	290 14 9	2073 2	N	13	29 1				82	
*03	3286 X	2821	-0-	-465	-0-	345 12 9	2464 2	N	11					93	
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006												TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9240 - 9760
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	50 1				55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	30 8				64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	42 8				74	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26					100	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	44 1				75	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18					93	
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006												TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9210 - 9630
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 2 9	28 2	N	2	12 1				41	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4 8 9	32 2	N	7	7 8				41	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 8 9	33 2	N	7	6 8				42	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 4 9	31 2	N	4					46	
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 3 9	26 2	N	3	7 1				42	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 3 9	27 2	N	3					45	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007												TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 9956
10	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	7 1	1265 2	Y	-0-					2	
11	1230 N	928	-0-	-302	-0-	5 1	923 2	Y	-0-					2	
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	7 1	1407 2	Y	-0-					2	
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	9 1	1666 2	Y	-0-					2	
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	11 1	2035 2	Y	-0-					2	
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	10 1	1751 2	Y	-0-					2	
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006												TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9796 - 10030
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		496 N	57	-0-	-439	-0-	57	2		Y	-0-			54
11		270 N	158	-0-	-112	-0-	1	1	156	2	Y	1	1 8	54
							1	9						
12		217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2		Y	-0-			54
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			54
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	1	1	116	2	Y	-0-		54
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			54
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784														
10		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	632	1	4818	2	Y	36	46 1	45
							40	9						
11		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	578	1	4526	2	Y	43	51 1	37
							47	9						
12		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	637	1	4517	2	Y	56	54 8	39
							62	9						
01		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	658	1	4576	2	Y	84	52 8	71
							92	9						
*02		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	639	1	4569	2	Y	50	105 1	16
							55	9						
*03		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	661	1	4724	2	Y	53	38 8	31
							58	9						
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882														
10		5363 X	5065	-0-	-298	-0-	26	1	5039	2	Y	-0-		6
11		5130 X	5060	-0-	-70	-0-	26	1	5034	2	Y	-0-		6
12		5239 X	5107	-0-	-132	-0-	27	1	5080	2	Y	-0-		6
01		5053 X	5040	-0-	-13	-0-	27	1	5013	2	Y	-0-		6
02		4732 X	4580	-0-	-152	-0-	25	1	4555	2	Y	-0-		6
03		5239 X	4687	-0-	-552	-0-	28	1	4659	2	Y	-0-		6

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 8620		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007										TOTAL DEPTH	17150	PERF.	9345 - 9732		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9821 - 10020		
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	N	-0-			40
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	14	1	112	2	N	2			42
							2	9							
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	N	-0-			42
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	N	-0-			42
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-			42
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	20	1	142	2	N	-0-			42

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9418 - 9665		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (25) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F. I. 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HIDALGO					
WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990										TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6188 - 6192		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6174 - 6194		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (25)		//CONT.//		62556 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 F	RRCID ->	270181	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6171 - 6177	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MONTE CHRISTO (27)				62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	2024 - 2285	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ROPER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125474	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6775 - 7140	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH													
		WELL #:		21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6242 - 6477	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (38-B)				62556 261	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6183 - 6187	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (38-C)				62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53 F	RRCID ->	112725	COMPL. DATE	08/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6968 - 6995	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (38-C)		//CONT.//		62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID ->	276946	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6913 - 7025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	251825	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6912 - 6934	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (39-A)				62556 268	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24 D	RRCID ->	133582	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7179 - 7189	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40)				62556 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 D	RRCID ->	084784	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	7292 - 7332	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 F	RRCID ->	128833	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7201 - 7232	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42)				62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 D	RRCID ->	111060	COMPL. DATE	05/30/1984	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	7449 - 7469	
10	2945 X	2818	-0-	-127	-0-	142	1	2676	2	Y	-0-		-0-
11	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	145	1	2530	2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	148	1	2512	2	Y	-0-		-0-
01	2821 N	2708	-0-	-113	-0-	151	1	2557	2	Y	-0-		-0-
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	151	1	2359	2	Y	-0-		-0-
*03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	161	1	2548	2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JOHNSON, F.I.		WELL #:		51 D	RRCID ->	132073	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7382 - 7400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JOHNSON, F.I.		WELL #:		56-F	RRCID ->	143453	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7433 - 7439
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272676	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7462 - 7553
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MONTE CHRISTO (43)		//CONT.//		62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JOHNSON, F.I.		WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF. 7416 - 7444
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.//		293117							
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8734 - 8815
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500			Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500			Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500			Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500			Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500			Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
 JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	2980	2	28	9	N	25					40
11	3000 X	2991	-0-	-9	-0-	2870	2	121	9	N	110					150
12	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2922	2	50	9	N	45	151	0			44
01	3100 X	1735	-0-	-1365	-0-	1679	2	56	9	N	51					95
02	2800 X	1655	-0-	-1145	-0-	1557	2	98	9	N	89	171	0			13
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

10	341 N	286	-0-	-55	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	137	-0-	-204	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8000 - 8010		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7464 - 7550		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	290766	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7806 - 7816		
10	2077	X	1307	-0-	-770	-0-	66	1	1241	2	N	-0-		
11	2010	X	1119	-0-	-891	-0-	61	1	1058	2	N	-0-		
12	2077	X	907	-0-	-1170	-0-	50	1	857	2	N	-0-		
01	1798	X	1227	-0-	-571	-0-	69	1	1158	2	N	-0-		
02	1400	X	1034	-0-	-366	-0-	62	1	972	2	N	-0-		
03	1302	X	973	-0-	-329	-0-	58	1	915	2	N	-0-		

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8589 - 9732		
10	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	400	1	3048	2	N	1		
												2		
												1		
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	388	1	3040	2	N	1		
												1		
												8		
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	419	1	2967	2	N	1		
												1		
												8		
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	455	1	3166	2	N	-0-		
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	399	1	2853	2	N	1		
												1		
												8		
*03	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	396	1	2830	2	N	-0-		
												40		

HAMMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4012 - 5474		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRIGHT & SCHIFF		HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8290 - 8396
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		31		RRCID -> 113167		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	34	1	258	2	Y	1	1 8	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	Y	1	1 8	
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	32	1	227	2	Y	1	1 8	
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	32	1	226	2	Y	2	1 8	
*02	336 N	187	-0-	-149	-0-	23	1	163	2	Y	1	2 1	
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	23	1	164	2	Y	1	1 8	

HAMMAN RANCH		WELL #:		25		RRCID -> 121387		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498		
10	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	886	1	6755	2	Y	7	10 1	
11	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	880	1	6892	2	Y	7	9 1	
12	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	969	1	6870	2	Y	10	9 8	
01	7719 X	7698	-0-	-21	-0-	966	1	6717	2	Y	14	9 8	
*02	7252 X	6718	-0-	-534	-0-	823	1	5886	2	Y	8	18 1	
03	8029 X	6240	-0-	-1789	-0-	765	1	5464	2	Y	10	7 8	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 121424		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		28		RRCID -> 135597		COMPL. DATE 11/15/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900		
10	8711 X	6040	-0-	-2671	-0-	696	1	5310	2	Y	31	51 1	
11	7350 X	5746	-0-	-1604	-0-	646	1	5060	2	Y	36	43 1	
12	7223 X	5520	-0-	-1703	-0-	676	1	4793	2	Y	46	45 8	
01	6262 X	5398	-0-	-864	-0-	669	1	4650	2	Y	72	45 8	
*02	5460 X	4624	-0-	-836	-0-	561	1	4016	2	Y	43	90 1	
03	6045 X	4576	-0-	-1469	-0-	556	1	3969	2	Y	46	34 8	

HAMMAN RANCH		WELL #:		17		RRCID -> 169875		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746		
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	317	1	1821	2	Y	-0-	2	
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	354	1	2245	2	Y	-0-	2	
12	2325 N	1998	-0-	-327	-0-	292	1	1706	2	Y	-0-	2	
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	331	1	1866	2	Y	-0-	2	
02	2324 N	1650	-0-	-674	-0-	247	1	1403	2	Y	-0-	2	
*03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	316	1	1733	2	Y	-0-	2	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 41										RRCID -> 175492	COMPL. DATE 11/07/1999	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 5840	- 5898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46										RRCID -> 178306	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 8390	- 8500			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44										RRCID -> 179429	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 8543	- 8620			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71										RRCID -> 213572	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8576	- 8825			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44										RRCID -> 217233	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 7938	- 8457			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22										RRCID -> 223266	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8311	- 8521			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17										RRCID -> 223482	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8436	- 10030			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->		223570	COMPL. DATE		01/07/2006	TOTAL DEPTH		10350	PERF. 8134 - 9794		

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID ->		226020	COMPL. DATE		02/28/2007	TOTAL DEPTH		10100	PERF. 8293 - 8395		

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH					WELL #:		37ST	RRCID ->		228351	COMPL. DATE		02/22/2007	TOTAL DEPTH		13256	PERF. 8594 - 9194	

10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	124	1	943	2	Y	6	7	1			7	
							7	9										
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	116	1	905	2	Y	8	9	1			6	
							9	9										
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	131	1	928	2	Y	10	10	8			6	
							11	9										
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	108	1	752	2	Y	15	9	8			12	
							17	9										
*02	840	N	672	-0-	-168	-0-	81	1	581	2	Y	9	19	1			2	
							10	9										
*03	930	N	801	-0-	-129	-0-	97	1	693	2	Y	10	7	8			5	
							11	9										

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->		242193	COMPL. DATE		09/29/2008	TOTAL DEPTH		14000	PERF. 8150 - 8202		

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->		243323	COMPL. DATE		09/24/2008	TOTAL DEPTH		9972	PERF. 8300 - 8314		

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH					WELL #:		8	RRCID ->		243720	COMPL. DATE		11/27/2008	TOTAL DEPTH		10256	PERF. 8136 - 8240	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	97	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	104	1	1621	2	Y	69	33	1			36
*03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	134	1	2123	2	Y	81	49	1			68
						89	9									

JOHNSON, F. I.		WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48)		62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JOHNSON, F. I.		WELL #: 40 D		RRCID -> 121321		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A)			62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #:	27	RRCID ->	109688	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8185 - 8242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	169 1	3190 2	Y	353	376 1	237	
						388 9						
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	175 1	3061 2	Y	220	375 1	82	
						242 9						
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	197 1	3353 2	Y	364	186 1	260	
						400 9						
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	204 1	3461 2	Y	449	569 1	140	
						494 9						
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	196 1	3066 2	Y	120	123 1	137	
						132 9						
*03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	210 1	3337 2	Y	80	92 1	125	
						88 9						

JOHNSON, F. I.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			57 F		118602		08/16/1985			8650			8282 - 8340		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

JOHNSON, F. I.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			58 D		134332		04/14/1990			8908			8299 - 8546		
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	23 1	440 2	Y	-0-			-0-			
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	22 1	381 2	Y	-0-			-0-			
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	23 1	397 2	Y	-0-			-0-			
01	465 N	92	-0-	-373	-0-	5 1	87 2	Y	-0-			-0-			
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	69	32 1	37				
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	80	49 1	68				

MONTE CHRISTO (56-A, N)			62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #:	3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8305 - 8550
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	1 1	98 2	Y	-0-			8
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-	1 1	7	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-0-		7	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1	117 2	Y	-0-		7	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 2	Y	-0-		7	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	Y	-0-		7	

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			2		126236		12/24/1987			9996			8428 - 8606		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

HAMMAN RANCH			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			27		132686		10/23/2001			10000			6275 - 6870		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
ROPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142521		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	4 1	717 2	Y	-0-	12
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	4 1	699 2	Y	-0-	12
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	4 1	683 2	Y	-0-	12
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	4 1	665 2	Y	-0-	12
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	3 1	576 2	Y	-0-	12
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	4 1	615 2	Y	-0-	12

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 143651		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277		
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	1 1	274 2	Y	-0-	1
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	2 1	318 2	Y	-0-	1
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	2 1	298 2	Y	-0-	1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1	280 2	Y	-0-	1
02	308 N	239	-0-	-69	-0-	1 1	238 2	Y	-0-	1
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	1 1	225 2	Y	-0-	1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 1	170 2	Y	-0-	8
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-	8
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-	8
01	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2		Y	-0-	8
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	Y	-0-	8
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		Y	-0-	8

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810		
10	620 N	476	-0-	-144	-0-	2 1	474 2	Y	-0-	1
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	3 1	546 2	Y	-0-	1
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	3 1	591 2	Y	-0-	1
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	3 1	603 2	Y	-0-	1
02	504 N	371	-0-	-133	-0-	2 1	369 2	Y	-0-	1
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	3 1	544 2	Y	-0-	1

VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	71
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-	71
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-	71
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-	71
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		N	-0-	71
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	71

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222847	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225823	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A			
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	3	1	606	2	N	-0-			80
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	2	N	-0-			80
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	3	1	607	2	N	-0-			80
01	620 N	464	-0-	-156	-0-	3	1	461	2	N	-0-			80
02	560 N	370	-0-	-190	-0-	2	1	368	2	N	-0-			80
03	620 N	398	-0-	-222	-0-	2	1	396	2	N	-0-			80

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8690 - 9608			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-			20
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-			20
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-			20
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-			20
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-			20
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-			20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8867 - 9677			
10	434 N	149	-0-	-285	-0-	1	1	148	2	N	-0-			-0-
11	420 N	64	-0-	-356	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	1	1	124	2	N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8408 - 8472			
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	2	-0-	-222	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 8632			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MONTE CHRISTO (57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
ROPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8973 - 9034
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8962 - 9081
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9148 - 9284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9100 - 9572
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		WELL #:		2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	9324 - 9393
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	7 1	1276 2	Y	-0-		7	
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	6 1	1267 2	Y	-0-		7	
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	7 1	1295 2	Y	-0-		7	
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	7 1	1278 2	Y	-0-		7	
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	6 1	1165 2	Y	-0-		7	
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	7 1	1187 2	Y	-0-		7	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222003	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	53 2	1 9	N	1		32	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	1 1	52 2	N	-0-		32	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		32	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		32	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	1 1	41 2	N	-0-		32	
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-		32	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2 1	384 2	N	5		45	
						6 9						
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	5 1	332 2	N	7		52	
						8 9						
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2 1	353 2	N	7		59	
						8 9						
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 1	307 2	N	5		64	
						6 9						
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8 1	285 2	N	5		69	
						6 9						
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	N	5		74	
						6 9						

ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136								
HAMMAN RANCH										WELL #: 29		RRCID -> 226720		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
																		BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 226822		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH										WELL #: 2ST		RRCID -> 226920		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH										WELL #: 37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 228764		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590		
10		620 N	586	-0-	-34	-0-	-0-	4	1	582	2	Y	-0-					2
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	506	2	Y	-0-					2
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	956	2	Y	-0-					2
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	829	2	Y	-0-					2
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	Y	-0-					2
*03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	-0-					2

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	5 1	739 2		N	-0-			2
11	720 N	481	-0-	-239	-0-	7 1	474 2		N	-0-			2
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	3 1	626 2		N	-0-			2
01	744 N	42	-0-	-702	-0-	42 2			N	-0-			2
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	16 1	579 2		N	-0-			2
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38 1	697 2		N	2			4
						2 9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

10	248 N	210	-0-	-38	-0-	1 1	209 2		N	-0-			2
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	3 1	220 2		N	-0-			2
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	1 1	190 2		N	-0-			2
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	1 1	150 2		N	-0-			2
02	196 N	35	-0-	-161	-0-	1 1	34 2		N	-0-			2
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	5 1	99 2		N	-0-			2

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

10	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	8 1	1319 2		Y	29			91
						32 9							
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	21 1	1467 2		Y	35	61 1	14 8	51
						39 9							
12	1612 N	1338	-0-	-274	-0-	7 1	1323 2		Y	7			58
						8 9							
01	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	8 1	1321 2		Y	5			63
						6 9							
02	1428 N	1270	-0-	-158	-0-	33 1	1205 2		Y	29			92
						32 9							
*03	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	64 1	1195 2		Y	6			98
						7 9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

10	1054 N	921	-0-	-133	-0-	6 1	885 2		Y	27			152
						30 9							
11	930 N	844	-0-	-86	-0-	11 1	796 2		Y	34	114 1	18 8	54
						37 9							
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	4 1	721 2		Y	7			61
						8 9							
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	4 1	664 2		Y	4			65
						4 9							
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	17 1	629 2		Y	27			92
						30 9							
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31 1	579 2		Y	6			98
						7 9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

10	682 N	667	-0-	-15	-0-	4 1	663 2		Y	-0-			2
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	10 1	700 2		Y	-0-			2
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	3 1	613 2		Y	-0-			2
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	5 1	782 2		Y	-0-			2
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	18 1	646 2		Y	-0-			2
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	32 1	597 2		Y	-0-			2

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 D		RRCID -> 270168		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5931 - 5936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 9		RRCID -> 084978		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9408 - 9640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 210583		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13578		PERF.12598 - 12833					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	379	1	1783	2	N	33	29	1	38
							36	9							
11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	386	1	1731	2	N	28	28	1	38
							31	9							
12		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	406	1	1952	2	N	33	28	1	43
							36	9							
01		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	413	1	1874	2	N	32	28	1	47
							35	9							
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	372	1	1624	2	N	32	57	1	22
							35	9							
*03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	319	1	1396	2	N	32	29	1	25
							35	9							

BLACKSTONE MINERALS CO.		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
BLACKSTONE MINERALS CO.		386310													
BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12525 - 12619					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	540	1	2540	2	N	148	127	1	157
							163	9							
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	547	1	2458	2	N	124	126	1	155
							136	9							
12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	549	1	2635	2	N	146	128	1	173
							161	9							
01		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	497	1	2254	2	N	143	127	1	189
							157	9							
02		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	518	1	2262	2	N	146	258	1	77
							161	9							
*03		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	546	1	2393	2	N	141	129	1	89
							155	9							

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.//				62557 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//				386310									
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:				5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552	
M O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	166	1	782	2	N	33	28	1	42	
						36	9								
11	990 N	863	-0-	-127	-0-	152	1	681	2	N	27	28	1	41	
						30	9								
12	930 N	789	-0-	-141	-0-	130	1	624	2	N	32	28	1	45	
						35	9								
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	175	1	794	2	N	32	28	1	49	
						35	9								
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	195	1	854	2	N	32	57	1	24	
						35	9								
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	220	1	964	2	N	31	29	1	26	
						34	9								

MONTE CHRISTO, E. (13,800)					62557 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
HAMMAN HEIRS					WELL #:		1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	14019 - 14127
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO, E. (16,900)					62557 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
HAMMAN HEIRS					WELL #:		1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	13754 - 17014
10	2728 N	2579	-0-	-149	-0-	298	1	2275	2	N	5	1	8	53	
						6	9								
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	292	1	2284	2	N	2			55	
						2	9								
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	317	1	2247	2	N	11			66	
						12	9								
01	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	313	1	2175	2	N	29			95	
						32	9								
02	2408 N	2317	-0-	-91	-0-	281	1	2008	2	N	25			120	
						28	9								
*03	2573 N	2207	-0-	-366	-0-	269	1	1924	2	N	13			133	
						14	9								

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)					62558 250		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
HAMMAN, JOHN "B"					WELL #:		15	RRCID ->	114434	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8267 - 8280
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 173028		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	620	1	2719	2	N	13				226
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	600	1	2665	2	N	15				241
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	620	1	3119	2	N	12				253
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	600	1	2908	2	N	72	194	1		131
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	560	1	2783	2	N	15				146
*03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	620	1	3008	2	N	20				166

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198869		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004															

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188963		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	122 1	931 2	N	3			67
						3 9						
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	92 1	717 2	N	5			72
						6 9						
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	86 1	606 2	N	8			80
						9 9						
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	107 1	745 2	N	7			87
						8 9						
02	672 N	626	-0-	-46	-0-	76 1	542 2	N	7			94
						8 9						
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	91 1	649 2	N	17			111
						19 9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	6 1	902 2	Y	49			151
						54 9						
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	13 1	933 2	Y	45	140 1	1 8	55
						50 9						
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	6 1	1128 2	Y	21			76
						23 9						
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	8 1	1310 2	Y	83			159
						91 9						
02	840 N	806	-0-	-34	-0-	20 1	723 2	Y	57	157 1		59
						63 9						
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	46 1	862 2	Y	40			99
						44 9						

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

10	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	7 1	1096 2	Y	-0-			106
11	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	14 1	992 2	Y	-0-	1 1		105
12	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	6 1	1027 2	Y	6			111
						7 9						
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	7 1	1175 2	Y	-0-			111
02	952 N	856	-0-	-96	-0-	23 1	825 2	Y	7			118
						8 9						
*03	1054 N	889	-0-	-165	-0-	45 1	835 2	Y	8			126
						9 9						

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2852 X	2789	-0-	-63	-0-	17	1	2762	2	N	9	33
						10	9					
11	2760 X	2470	-0-	-290	-0-	34	1	2428	2	N	7 27 1	13
						8	9					
12	2821 N	2717	-0-	-104	-0-	15	1	2699	2	N	3	16
						3	9					
01	2790 N	2666	-0-	-124	-0-	15	1	2636	2	N	14	30
						15	9					
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	63	1	2293	2	N	9 26 1	13
						10	9					
*03	2728 N	2066	-0-	-662	-0-	105	1	1953	2	N	7	20
						8	9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872												
10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	35	1	5461	2	N	2	62
						2	9					
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	75	1	5318	2	N	2	64
						2	9					
12	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	29	1	5289	2	N	3	67
						3	9					
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	25	1	4272	2	N	-0-	67
02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	132	1	4774	2	N	-0-	67
*03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	251	1	4659	2	N	5	72
						6	9					

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					43
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	N	-0-					43
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					43
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					43
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					43
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					43

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH 16740	PERF.13750	- 14044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003										TOTAL DEPTH 16300	PERF.14551	- 14652			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH 17500	PERF.14060	- 14120			
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			20	
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-		20	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		20	
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-		20	
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-		20	
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-		20	

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004										TOTAL DEPTH 16427	PERF.13742	- 14024			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005										TOTAL DEPTH 15900	PERF.13550	- 13942			
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	65	1	493	2	N	26	39	1	111
							29	9							
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	29	35	1	105
							32	9							
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	61	1	429	2	N	38	37	8	106
							42	9							
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	485	2	N	59	37	8	128
							65	9							
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	34	73	1	89
							37	9							
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	44	1	317	2	N	37	27	8	99
							41	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125	PERF.13870	- 14228			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)				62558 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HOUTS				WELL #: 1	RRCID -> 178975	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 19250	PERF.15172	- 15467			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU				WELL #: 1	RRCID -> 178977	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 15915	PERF.14918	- 15729			
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	1 1	117 2	N	-0-			62
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 2	N	-0-			62
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 2	N	-0-			62
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	1 1	109 2	N	-0-			62
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	3 1	97 2	N	-0-			62
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 2	N	-0-			62

HAMMAN RANCH				WELL #: 55	RRCID -> 180796	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 17385	PERF.15320	- 15780			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 54	RRCID -> 181802	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 17062	PERF.14553	- 15522			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 58	RRCID -> 182219	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 16868	PERF.14504	- 15644			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 59	RRCID -> 183322	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 16803	PERF.14395	- 15826			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU				WELL #: 2	RRCID -> 183436	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640	- 16174			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185342		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102

CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 185444		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700								
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 186386		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 61ST		RRCID -> 188725		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 16140		
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-			3
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	Y	-0-			3
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-			3
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-			3
02		280 N	122	-0-	-158	-0-	15	1	107	2	Y	-0-			3
*03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	Y	-0-			3

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 16480		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 14990
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH 17250	PERF.15322 - 16308
10	992 N	965	-0-	-27	-0-	112 1	853 2	Y	-0-	165	
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	118 1	927 2	Y	-0-	165	
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	121 1	860 2	Y	-0-	165	
01	961 N	853	-0-	-108	-0-	107 1	746 2	Y	-0-	165	
02	980 N	838	-0-	-142	-0-	103 1	735 2	Y	-0-	165	
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	122 1	872 2	Y	-0-	165	

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH 16780	PERF.14290 - 15638
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH 16758	PERF.15128 - 16486
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003										TOTAL DEPTH 16580	PERF.14827 - 16468
10	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	11 1	1687 2	N	2	111	
						2 9					
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	28 1	1955 2	N	20	131	
						22 9					
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	11 1	2026 2	N	36	167	
						40 9					
01	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	15 1	2627 2	N	15	182	
						17 9					
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	48 1	1737 2	N	26	37	
						29 9			171 1		
*03	3100 N	3406	-0-	306	306	173 1	3203 2	N	27	64	
						30 9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003										TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005										TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632						
10	3100	N	3966	-0-	866	866	460	1	3506	2	N	-0-				-0-
11	2878	N	2012	-0-	-866	-0-	228	1	1784	2	N	-0-				-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	238	1	1686	2	N	-0-				-0-
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	171	1	1189	2	N	-0-				-0-
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	210	1	1502	2	N	-0-				-0-
*03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	213	1	1523	2	N	-0-				-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005										TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724						
10	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	253	1	1930	2	N	-0-				59
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	242	1	1897	2	N	1	1	8		59
							1	9								
12	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	243	1	1724	2	N	1	1	8		59
							1	9								
01	2170	N	2024	-0-	-146	-0-	254	1	1769	2	N	1				60
							1	9								
*02	1988	N	1564	-0-	-424	-0-	192	1	1372	2	N	-0-	1	1		59
*03	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	198	1	1417	2	N	1				60
							1	9								

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000										TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522						
10	310	N	119	-0-	-191	-0-	14	1	105	2	N	-0-				45
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	26	1	201	2	N	-0-				45
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	33	1	234	2	N	-0-				45
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	324	2	N	-0-				45
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	N	-0-				45
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	22	1	160	2	N	-0-				45

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000										TOTAL DEPTH	17554	PERF.14640	- 15978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	17500	PERF.17013	- 17287	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001										TOTAL DEPTH	18970	PERF. N/A		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002										TOTAL DEPTH	18550	PERF.16525	- 18441	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006										TOTAL DEPTH	18784	PERF.16480	- 16690	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005										TOTAL DEPTH	18444	PERF.16472	- 18280	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.17281	- 17783	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 189387		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 189407		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190534		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190770		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191135		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 191508		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192388		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	502	-0-	-211	-0-	3 1	479 2	N	18	179 1		37
						20 9						
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	5 1	381 2	N	22			59
						24 9						
12	620 N	229	-0-	-391	-0-	1 1	208 2	N	18			77
						20 9						
01	496 N	183	-0-	-313	-0-	1 1	178 2	N	4			81
						4 9						
02	392 N	55	-0-	-337	-0-	1 1	46 2	N	7			88
						8 9						
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	2 1	37 2	N	-0-			88

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH 17100	PERF.16732 - 16786			
10	3069 X	2192	-0-	-877	-0-	14	1	2178	2	N	-0-			110
11	2970 X	2171	-0-	-799	-0-	30	1	2138	2	N	3			113
						3	9							
12	2573 X	1932	-0-	-641	-0-	11	1	1921	2	N	-0-			113
01	2356 X	1614	-0-	-742	-0-	9	1	1605	2	N	-0-			113
02	2016 X	1758	-0-	-258	-0-	47	1	1711	2	N	-0-			113
03	2232 X	1470	-0-	-762	-0-	75	1	1395	2	N	-0-			113
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH 19088	PERF.16330 - 17396			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005										TOTAL DEPTH 18037	PERF.16634 - 17706			
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	35	1	5545	2	N	10			129
						11	9							
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	77	1	5431	2	N	18			147
						20	9							
12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	30	1	5439	2	N	32			179
						35	9							
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	30	1	5260	2	N	28			207
						31	9							
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	130	1	4707	2	N	11	163	1	55
						12	9							
*03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	256	1	4759	2	N	16			71
						18	9							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			1
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			1
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			1
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			1
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			1
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JOHNSON, FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	118	1	1953	2	Y	-0-			4
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	99	1	1650	2	Y	-0-			4
12	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	92	1	1536	2	Y	-0-			4
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	Y	-0-	1	1	3
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	Y	-0-			3
*03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	108	1	1897	2	Y	-0-			3

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

10	465 N	328	-0-	-137	-0-	19	1	309	2	Y	-0-			9
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-			9
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	16	1	273	2	Y	-0-			9
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-			9
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			9
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			9

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			1
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			1
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			1
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	236	1	3918	2	Y	12			45
						13	9							
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	242	1	4038	2	Y	8	1	8	52
						9	9							
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	241	1	4048	2	Y	8	1	8	59
						9	9							
01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	223	1	3934	2	Y	13	31	1	41
						14	9							
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	212	1	3498	2	Y	7	1	8	47
						8	9							
*03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	232	1	4057	2	Y	12			59
						13	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	244	1	4050	2	Y	43			88
						47	9							
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	219	1	3663	2	Y	28	3	8	113
						31	9							
12	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	220	1	3684	2	Y	25	2	8	136
						28	9							
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	194	1	3430	2	Y	46	74	1	108
						51	9							
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	186	1	3076	2	Y	25	3	8	130
						28	9							
*03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	202	1	3527	2	Y	42			172
						46	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			27
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			27
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			27
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			27
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			27
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-			3
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-	1	1	2
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	52	1	876	2	Y	-0-			2
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	2	Y	-0-	1	1	1
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	Y	-0-			1
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	2			3
						2	9							
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	132	2	Y	3			6
						3	9							
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	2			8
						2	9							
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	126	2	Y	4	4	1	8
						4	9							
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	4	1	66	2	Y	2			10
						2	9							
*03	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	91	2	Y	4			14
						4	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 12		RRCID -> 117875		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 14		RRCID -> 118077		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853			
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-		10
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-		10
12	434 N	145	-0-	-289	-0-	8 1	137 2	Y	-0-		10
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	4 1	77 2	Y	-0-	3 1	7
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	5 1	76 2	Y	-0-		7
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	5 1	94 2	Y	-0-		7

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 11		RRCID -> 118186		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292			
10	1271 N	1090	-0-	-181	-0-	62 1	1028 2	Y	-0-		1
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	68 1	1128 2	Y	-0-		1
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	63 1	1063 2	Y	-0-		1
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53 1	932 2	Y	-0-		1
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	58 1	964 2	Y	-0-		1
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	55 1	955 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 16		RRCID -> 118484		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696			
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 13		RRCID -> 118804		COMPL. DATE 08/19/1985		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732			
10	341 N	158	-0-	-183	-0-	9 1	149 2	Y	-0-		6
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	13 1	220 2	Y	-0-	1 1	5
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	Y	-0-		5
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	299 2	Y	-0-	2 1	3
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	Y	-0-		3
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	Y	-0-		3

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 8		RRCID -> 120470		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945			
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	9 1	144 2	Y	6		36
						7 9					
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	Y	3		39
						3 9					
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	7 1	116 2	Y	3		42
						3 9					
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	Y	5	23 1	24
						6 9					
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	8 1	139 2	Y	2		26
						2 9					
*03	124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	72 2	Y	5		31
						6 9					

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	63	1	1050	2	Y	16		55
						18	9						
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	71	1	1178	2	Y	11	1 8	65
						12	9						
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	84	1	1414	2	Y	9	1 8	73
						10	9						
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1681	2	Y	18	40 1	51
						20	9						
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	955	2	Y	9	1 8	59
						10	9						
*03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	109	1	1906	2	Y	16		75
						18	9						

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

10	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-		-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-		-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	1		23
						1	9						
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	4	5 1	22
						4	9						
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	6	5 8	23
						7	9						
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	7	1	130	2	N	3		26
						3	9						
*02	140 N	127	-0-	-13	-0-	7	1	118	2	N	2	5 1	23
						2	9						
*03	155 N	145	-0-	-10	-0-	8	1	135	2	N	2		25
						2	9						

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY JOHNSON, F. I.		561136		WELL #: 17		RRCID -> 173666		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 16405		PERF.13432 - 13742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 16322		PERF.13055 - 15942						
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	389 2	N	-0-					5
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21 1	346 2	N	-0-					5
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25 1	420 2	N	-0-					5
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	18 1	310 2	N	-0-					5
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	15 1	254 2	N	-0-					5
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	18 1	309 2	N	-0-					5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
2 D OIL & GAS LLC ANDERSON		953828		WELL #: 1		RRCID -> 226642		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 3448 - 3458		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		561136		WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 6091 - 6103		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP THREE CITIES		521516		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922		PERF.11130 - 11174		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC BRUNI, LILIA		029656		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9557 - 9668		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16	21
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	135	1	1794	2	Y	6	27
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	216	1	1610	2	Y	9	36
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	105	1	1896	2	Y	5	41
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	51	1	2014	2	Y	2	43
*03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	125	1	2284	2	Y	3	46

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672				
10	2139 X	1744	-0-	-395	-0-	1726	2	18	9	Y	16	30
11	2940 X	1735	-0-	-1205	-0-	120	1	1595	2	Y	18	48
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	357	1	2660	2	Y	38	86
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	165	1	2984	2	Y	44	60
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2367	2	Y	25	85
03	3069 X	2263	-0-	-806	-0-	116	1	2123	2	Y	22	32

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601				
10	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2477	2	20	9	Y	18	38
11	4530 X	2808	-0-	-1722	-0-	195	1	2589	2	Y	22	60
12	4681 X	3797	-0-	-884	-0-	444	1	3312	2	Y	37	97
01	4681 X	3585	-0-	-1096	-0-	186	1	3355	2	Y	40	63
02	2884 X	2618	-0-	-266	-0-	65	1	2530	2	Y	21	84
03	3782 X	3101	-0-	-681	-0-	159	1	2916	2	Y	24	32

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532				
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	26	-0-	-142	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	4327 -0-	-354	-0-	4292 2	35 9	Y	32		47
11	5850 X	4417 -0-	-1433	-0-	308 1	4100 2	Y	8		55
12	6045 X	5776 -0-	-269	-0-	681 1	5075 2	Y	18		73
01	6045 X	5211 -0-	-834	-0-	20 9	273 1	Y	10		83
02	5318 X	5318 -0-	-0-	-0-	11 9	132 1	Y	4		87
03	5766 X	5558 -0-	-208	-0-	4 9	287 1	Y	4		91
					4 9					

BRUNI MINERAL 'B' WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544

10	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290374 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 8937 - 8955

10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 C.B. PRODUCTION 119905
 HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

10	93 N	NO RPT -0-	-93	-0-			N	NO RPT		117
11	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
12	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
01	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
02	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
03	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

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

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

10	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	127	1	999	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	127	1	913	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	119	1	981	3	N	-0-			-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	131	1	1003	3	N	-0-			-0-
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	119	1	831	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	112	1	933	3	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	19	-0-	-167	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741												
GARZA		WELL #: 5		RRCID -> 241977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14354 - 14420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2				N	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2				N	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008				TOTAL DEPTH 13790		PERF.13440 - 13614		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 118270		COMPL. DATE 09/07/1985				TOTAL DEPTH 13500		PERF.12884 - 13417		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 4		RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986				TOTAL DEPTH 13639		PERF.12680 - 13554		
10	5952 X	4803	-0-	-1149	-0-	230 1	4572 2	Y		1				9
						1 9								
11	5760 X	4659	-0-	-1101	-0-	234 1	4425 2	Y		-0-	3 1			6
12	4774 X	4536	-0-	-238	-0-	203 1	4331 2	Y		2				8
						2 9								
01	4805 X	3819	-0-	-986	-0-	160 1	3659 2	Y		-0-				8
02	4340 X	3195	-0-	-1145	-0-	150 1	3043 2	Y		2				10
						2 9								
*03	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	198 1	4782 2	Y		1	4 1			7
						1 9								

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 T		RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986				TOTAL DEPTH 14219		PERF.13802 - 13952		
10	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	81 1	1614 2	N		-0-				-0-
11	1770 N	1281	-0-	-489	-0-	64 1	1217 2	N		-0-				-0-
12	1798 N	1085	-0-	-713	-0-	49 1	1036 2	N		-0-				-0-
01	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	67 1	1546 2	N		-0-				-0-
02	1204 N	980	-0-	-224	-0-	46 1	934 2	N		-0-				-0-
03	1085 N	735	-0-	-350	-0-	29 1	706 2	N		-0-				-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987				TOTAL DEPTH 14000		PERF.13156 - 13738		
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	20 1	407 2	Y		-0-				-0-
11	630 N	394	-0-	-236	-0-	20 1	374 2	Y		-0-				-0-
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	18 1	379 2	Y		-0-				-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	16 1	372 2	Y		-0-				-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	16 1	326 2	Y		-0-				-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	15 1	357 2	Y		-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	10	1	223	2	N	-0-
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	5	1	104	2	N	-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	N	-0-

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943			
10	3565 X	2240	-0-	-1325	-0-	107	1	2132	2	Y	1
						1	9				1
11	3390 X	1631	-0-	-1759	-0-	82	1	1549	2	Y	-0-
12	3689 X	1675	-0-	-2014	-0-	75	1	1598	2	Y	2
						2	9				
01	3689 X	1336	-0-	-2353	-0-	56	1	1280	2	Y	-0-
02	3332 X	541	-0-	-2791	-0-	25	1	515	2	Y	3
						1	9				
*03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	109	1	2627	2	Y	1
						1	9				2

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040								
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	2	N	-0-					-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	22	1	423	2	N	-0-					-0-
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	21	1	445	2	N	-0-					-0-
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	19	1	435	2	N	-0-					-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	19	1	386	2	N	-0-					-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	17	1	419	2	N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					16
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	118	1	1127	2	Y	-0-					16
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	185	1	1693	2	Y	-0-					16
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	90	1	883	2	Y	-0-					16
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	81	1	791	2	Y	-0-					16

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988								
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	131	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	190	1	3596	2	N	-0-					-0-
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	162	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	144	1	3295	2	N	-0-					-0-
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2974	2	N	-0-					-0-
*03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	132	1	3171	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	8 1	151 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	7 1	160 2	Y	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 2	Y	-0-	-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158		
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	N	-0-	-0-
11	420 N	145	-0-	-275	-0-	7 1	138 2	N	-0-	-0-
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	9 1	196 2	N	-0-	-0-
01	341 N	137	-0-	-204	-0-	6 1	131 2	N	-0-	-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	4 1	80 2	N	-0-	-0-
03	217 N	122	-0-	-95	-0-	5 1	117 2	N	-0-	-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353		
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27 1	531 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	452	-0-	-328	-0-	23 1	429 2	Y	-0-	-0-
12	558 N	410	-0-	-148	-0-	18 1	392 2	Y	-0-	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	27 1	627 2	Y	-0-	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21 1	420 2	Y	-0-	-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22 1	521 2	Y	-0-	-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043		
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	141 1	1197 2	N	-0-	-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	129 1	1239 2	N	-0-	-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	120 1	1152 2	N	-0-	-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	133 1	1222 2	N	-0-	-0-
02	1288 N	1208	-0-	-80	-0-	111 1	1097 2	N	-0-	-0-
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	147 1	1425 2	N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	434 N	255	-0-	-179	-0-		12	1	243	2	Y	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-		13	1	254	2	Y	-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-		14	1	292	2	Y	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-		9	1	215	2	Y	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-		14	1	278	2	Y	-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-		17	1	400	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604				
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-		24	1	472	2	N	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-		23	1	432	2	N	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-		24	1	510	2	N	-0-
01	496 N	395	-0-	-101	-0-		16	1	379	2	N	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-		23	1	459	2	N	-0-
03	527 N	338	-0-	-189	-0-		14	1	324	2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206				
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-		41	1	822	2	Y	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-		31	1	588	2	Y	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-		17	1	373	2	Y	-0-
01	868 N	384	-0-	-484	-0-		16	1	368	2	Y	-0-
02	588 N	344	-0-	-244	-0-		16	1	328	2	Y	-0-
03	403 N	352	-0-	-51	-0-		14	1	338	2	Y	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382				
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		206	1	4097	2	N	-0-
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		185	1	3509	2	N	-0-
12	3224 X	3042	-0-	-182	-0-		136	1	2906	2	N	-0-
01	4309 X	3288	-0-	-1021	-0-		137	1	3151	2	N	-0-
02	3892 X	2825	-0-	-1067	-0-		133	1	2692	2	N	-0-
03	4309 X	3154	-0-	-1155	-0-		126	1	3028	2	N	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158				
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-		34	1	672	2	N	-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-		34	1	641	2	N	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-		32	1	684	2	N	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-		29	1	661	2	N	-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-		29	1	588	2	N	-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-		27	1	656	2	N	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2604 N	2007	-0-	-597	-0-	96 1	1911 2	N	-0-	-0-
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	135 1	2558 2	N	-0-	-0-
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	115 1	2453 2	N	-0-	-0-
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	110 1	2513 2	N	-0-	-0-
02	2436 N	2325	-0-	-111	-0-	109 1	2216 2	N	-0-	-0-
03	2573 N	2551	-0-	-22	-0-	102 1	2449 2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714		
10	806 N	177	-0-	-629	-0-	8 1	169 2	Y	-0-	-0-
11	510 N	167	-0-	-343	-0-	8 1	159 2	Y	-0-	-0-
12	310 N	171	-0-	-139	-0-	8 1	163 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	6 1	131 2	Y	-0-	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	Y	-0-	-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	202 2	Y	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142								
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254								
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	N	-0-					-0-
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	45	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	-0-					-0-
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290								
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	32	1	772	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	2425	-0-	-86	-0-	116	1	2309	2	Y	-0-					1
11	2400 X	2316	-0-	-84	-0-	116	1	2200	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2449 X	2447	-0-	-2	-0-	110	1	2336	2	Y	1					1
01	2449 X	2423	-0-	-26	-0-	101	1	2322	2	Y	-0-					1
02	2212 X	2197	-0-	-15	-0-	103	1	2093	2	Y	1					2
03	2449 X	2401	-0-	-48	-0-	96	1	2305	2	Y	-0-	2	1			-0-
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10910 - 13696						
10	15965 X	13240	-0-	-2725	-0-	633	1	12604	2	Y	3					3
11	15450 X	12214	-0-	-3236	-0-	613	1	11601	2	Y	-0-	1	1			2
12	15965 X	11552	-0-	-4413	-0-	517	1	11031	2	Y	4					6
01	15252 X	8786	-0-	-6466	-0-	367	1	8417	2	Y	2					8
02	12488 X	7639	-0-	-4849	-0-	358	1	7277	2	Y	4					12
03	13237 X	8144	-0-	-5093	-0-	324	1	7817	2	Y	3	5	1			10
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920		PERF.10726 - 13557						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12786 - 13870						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13058 - 13137						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230		PERF.13058 - 13137						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137								
10	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	86	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	87	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	80	1	1710	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	70	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1555	-0-	-69	-0-	73	1	1482	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	69	1	1655	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239								
10	1085 N	979	-0-	-106	-0-	47	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	949	-0-	-71	-0-	48	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	981	-0-	-42	-0-	44	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	839	-0-	-57	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	43	1	1041	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)										//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.										WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179	
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	133	1	2658	2	N	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	136	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	125	1	2677	2	N	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	109	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	113	1	2288	2	N	-0-					-0-
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	104	1	2515	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G.										WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.										WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.										WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO										WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.										WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	123	-0-	-187	-0-	6 1	117 2	Y	-0-	-0-
11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	43 1	823 2	Y	-0-	-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	25 1	523 2	Y	-0-	-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	16 1	372 2	Y	1	1
							1 9				
02		812 N	497	-0-	-315	-0-	23 1	474 2	Y	-0-	1
03		558 N	372	-0-	-186	-0-	15 1	357 2	Y	-0-	-0-
										1 1	

YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248								
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	373	-0-	-167	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788								
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	567	1	4816	2	N	-0-					-0-
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	508	1	4871	2	N	-0-					-0-
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	512	1	4908	2	N	-0-					-0-
01	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	516	1	4728	2	N	-0-					-0-
02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	407	1	4007	2	N	-0-					-0-
*03	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	450	1	4376	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

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

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

10	1612 N	1218	-0-	-394	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	67	1	1276	2	Y	-0-					-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	68	1	1446	2	Y	1					1
						1	9									
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					1
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	58	1	1176	2	Y	-0-					1
03	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	49	1	1192	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	287	-0-	-189	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	329	-0-	-198	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

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

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)																		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MUNOZ			//CONT.// 386310		WELL #: 11			RRCID -> 202149			COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12775 - 13478			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE																		
			WELL #: 82		RRCID -> 202936			COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 12800		PERF.12351 - 12426					
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-

HAYNES																		
			WELL #: 31		RRCID -> 203848			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500		PERF.12774 - 13750					
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES																		
			WELL #: 33		RRCID -> 205717			COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 13960		PERF.13444 - 13668					
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE																		
			WELL #: 86		RRCID -> 206011			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 13200		PERF.11602 - 11717					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT																		
			WELL #: 13		RRCID -> 206122			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 14215		PERF.13514 - 14086					
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT																		
			WELL #: 12		RRCID -> 206927			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 14300		PERF.13555 - 14042					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108		
10	403 N	93	-0-	-310	-0-	4 1	89 2	Y	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 2	Y	-0-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	515 2	Y	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15 1	343 2	Y	-0-	-0-
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	11 1	220 2	Y	-0-	-0-
03	527 N	224	-0-	-303	-0-	9 1	215 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214		
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	35 1	701 2	N	-0-	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21 1	400 2	N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-
01	744 N	36	-0-	-708	-0-	1 1	35 2	N	-0-	-0-
02	392 N	9	-0-	-383	-0-	9 2		N	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	486 1	4130 2	N	-0-	-0-
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	406 1	3896 2	N	-0-	-0-
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	411 1	3966 2	N	-0-	-0-
01	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	438 1	4013 2	N	-0-	-0-
02	4172 X	4002	-0-	-170	-0-	369 1	3633 2	N	-0-	-0-
03	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	409 1	3975 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966		
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	Y	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	6 1	124 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	6 1	148 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12251 - 13697		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13220 - 13762
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11592 - 12584
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75 1	1486 2	N	-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75 1	1426 2	N	-0-
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	68 1	1457 2	N	-0-
01	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	64 1	1458 2	N	-0-
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	64 1	1295 2	N	-0-
03	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	55 1	1325 2	N	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380		PERF.13121 - 13900
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315		PERF.11401 - 12560
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11169 - 11653
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13008 - 13706
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

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

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

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

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

10	806 N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	2	Y	-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	37	1	701	2	Y	-0-
12	775 N	683	-0-	-92	-0-	31	1	652	2	Y	-0-
01	775 N	661	-0-	-114	-0-	28	1	633	2	Y	-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	2	Y	-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	277 2	N	-0-			-0-	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 2	N	-0-			-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 2	N	-0-			-0-	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13 1	296 2	N	-0-			-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	N	-0-			-0-	
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 2	N	-0-			-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045					
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	337 2	N	-0-			-0-	
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 2	N	-0-			-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 2	N	-0-			-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	-0-			-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-			-0-	
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 2	N	-0-			-0-	

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

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

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			14
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			14
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			14
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-			14

MUNOZ (LOBO)												CNTY: ZAPATA									
//CONT.//												63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												412178									
LAUREL, F. D.												WELL #: 1		RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11007 - 12206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
10		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	485 1	1652 3	N		-0-			-0-							
11		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	480 1	1163 3	N		-0-			-0-							
12		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	584 1	1593 3	N		-0-			-0-							
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	516 1	1791 3	N		-0-			-0-							
02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	450 1	1423 3	N		-0-			-0-							
*03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	485 1	1554 3	N		-0-			-0-							

LAUREL, F. D.												WELL #: 12		RRCID -> 235473		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13930		PERF.12196 - 12217	
10		6076 X	4283	-0-	-1793	-0-	973 1	3310 3	Y		-0-			-0-							
11		5280 X	3420	-0-	-1860	-0-	999 1	2421 3	Y		-0-			-0-							
12		4526 X	3829	-0-	-697	-0-	1028 1	2801 3	Y		-0-			-0-							
01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	1062 1	3691 3	Y		-0-			-0-							
02		3976 X	3674	-0-	-302	-0-	882 1	2792 3	Y		-0-			-0-							
03		4278 X	3838	-0-	-440	-0-	912 1	2926 3	Y		-0-			-0-							

LAUREL, F.D."A"												WELL #: 13		RRCID -> 236925		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11230 - 13238	
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	62 1	212 3	N		-0-			-0-							
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	58 1	140 3	N		-0-			-0-							
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	63 1	171 3	N		-0-			-0-							
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	69 1	238 3	N		-0-			-0-							
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	59 1	187 3	N		-0-			-0-							
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	62 1	200 3	N		-0-			-0-							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												450175									
MUNOZ												WELL #: 1 T		RRCID -> 120639		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12676 - 12688	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

KILLAM OIL CO., LTD.												460054									
GUTIERREZ, T.												WELL #: 1		RRCID -> 205273		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13122 - 13680	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

M. G. GARZA G. U.												WELL #: 2		RRCID -> 208728		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13908		PERF.12870 - 13590	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
DE GRACIA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 215803		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	492	-0-	-159	-0-	492	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	631	-0-	-377	-0-	631	2	N	-0-			-0-
03	992 N	460	-0-	-532	-0-	460	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 236380		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARZA, L.		WELL #: 5		RRCID -> 168936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #: 22		RRCID -> 192307		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195281		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195434		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA)		63864 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
MODENA OPERATING LLC		573221								
MCCAMPBELL, DUNN, -A-		WELL #:	4	RRCID ->	045249	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021 - WELL PLUGGED 3-26-2021										

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)		63864 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		573221								
DUNN-MCCAMPBELL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	117757	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	11593	PERF. 1532 - 8042
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)		63925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
ORION RESOURCES, INC.		625710								
RAGSDALE		WELL #:		RRCID ->	141702	COMPL. DATE	02/10/1992	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 10503 - 10523
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997										

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179								
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID ->	149235	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4766 - 4770
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011										

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
SUSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	280603	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 7409 - 7555
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MUSTANG ISLAND (7-A)			64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC			863725										
STATE TRACT 470			WELL #: 2		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 7652 - 7654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930)			64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC			863725										
STATE TRACT NO. 432			WELL #: 1		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019		PERF. 7247 - 7289		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431			WELL #: 1		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6950 - 6962		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)			64116 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC			863725											
S.T. 747-L SE/4			WELL #: 2		RRCID -> 192472		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15336		PERF.13664 - 15044			
10	11284	6772	-0-	-4512	-0-	309	1	6302	2	N	146	174	1	55
						161	9							
11	10920	857	-0-	-10063	-0-	309	1	548	2	N	-0-			55
12	11284	573	-0-	-10711	-0-	309	1	264	2	N	-0-			55
01	10478 #	-0-	-0-	-10478	-0-					N	5			60
02	8848 #	1052	-0-	-7796	-0-	309	1	612	2	N	119	114	1	65
						131	9							
*03	13770	12527	-0-	-1243	-0-	309	1	11742	2	N	433	418	1	80
						476	9							

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD)			64117 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC			863725											
ST. 749-L S/2 NE/4			WELL #: 1		RRCID -> 189504		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 15228		PERF.13978 - 14950			
10	4495 #	2951	-0-	-1544	-0-	83	1	2836	2	N	29	35	1	11
						32	9							
11	4440 #	329	-0-	-4111	-0-	83	1	246	2	N	-0-			11
12	4588 #	202	-0-	-4386	-0-	83	1	119	2	N	-0-			11
01	4588 #	-0-	-0-	-4588	-0-					N	1			12
02	3612 #	384	-0-	-3228	-0-	83	1	275	2	N	24	23	1	13
						26	9							
*03	6276	5463	-0-	-813	-0-	83	1	5284	2	N	87	84	1	16
						96	9							

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 469		64122 496 863725	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES							
		WELL #: 1	RRCID -> 265104	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10030	- 10034					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 746-L		64123 500 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES							
		WELL #: 1	RRCID -> 127705	COMPL. DATE 02/06/1988	TOTAL DEPTH 15082	PERF.13632	- 13802					
10		31341	23506	-0-	-7835	-0-	797 1	22371 2	N	307	365 1	116
							338 9					
11		30330	2741	-0-	-27589	-0-	797 1	1944 2	N	-0-		116
12		31341	1735	-0-	-29606	-0-	797 1	938 2	N	-0-		116
01		31341	-0-	-0-	-31341	-0-			N	9		125
02		28308	3243	-0-	-25065	-0-	797 1	2171 2	N	250	239 1	136
							275 9					
*03		55623	43482	-0-	-12141	-0-	797 1	41683 2	N	911	878 1	169
							1002 9					

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC STATE LEASE 081980		64126 390 846692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES							
		WELL #: 2	RRCID -> 187564	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 14560	PERF.12502	- 14150					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 882-S		64134 250 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES							
		WELL #: 1	RRCID -> 201334	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 12280	PERF.11733	- 11773					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT		64122 496 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES							
		WELL #: 1	RRCID -> 211201	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF.11690	- 12043					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		//CONT.//		64134 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302	- 11438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)				64136 088	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: C 1	RRCID -> 144507	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11236	- 11244	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)				64136 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 149417	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12081	- 12218	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 217015	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12692	- 12818	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)				64136 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 256537	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12074	- 12118	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)				64136 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: A 1	RRCID -> 012261	COMPL. DATE 01/05/1955	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11386	- 11432	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177															
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674															
10		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-		-0-	
11		12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-		-0-	
12		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-		-0-	
01		7471 X	6968	-0-	-503	-0-	6968	2			N	-0-		-0-	
*02		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	753	1	6980	2	N	-0-		-0-	
03		7471 X	6377	-0-	-1094	-0-	601	1	5776	2	N	-0-		-0-	

MUY GRANDE (FANDANGO)										//CONT.// 64138 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 180997		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
10		2294 X	1484	-0-	-810	-0-		1484	2		N	-0-			-0-		
11		2160 X	1748	-0-	-412	-0-		1748	2		N	-0-			-0-		
12		13356 X	13356	-0-	-0-	-0-		13356	2		N	-0-			-0-		
01		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-		10305	2		N	-0-			-0-		
*02		2800 N	7965	-0-	5165	5165		776	1	7189	2	N	-0-		-0-		
*03		12694 X	7529	-0-	-5165	-0-		709	1	6820	2	N	-0-		-0-		

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185281		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 188685		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 193171		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MUY GRANDE (FB-D)										64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181686		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MUY GRANDE (15700 SAND)										64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181666		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MUY GRANDE (15700 SAND)		//CONT.//		64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035					
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185280	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15288	- 15480
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 194229	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 16381	PERF.15618	- 15744
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MUY GRANDE (15900 SAND)		64138 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 182387	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH 16561	PERF.15312	- 16008
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184775	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	- 15900
10	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2			-0-
11	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186 2			-0-
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639 2			-0-
01	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2			-0-
*02	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	809 1	7500 2		-0-
*03	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	711 1	6839 2		-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
PUIG		WELL #:			RRCID -> 146106	COMPL. DATE 06/05/1993	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 8864	- 8892
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015									

MUY MALO (6TH HINNANT)		64139 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
PUIG C		WELL #:		6	RRCID -> 234946	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9382	- 9391
10	2480 N	464	-0-	-2016	-0-	464 2			28
11	1530 N	853	-0-	-677	-0-	847 2	6 9		33
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095 2	4 9		37
01	465 N	264	-0-	-201	-0-	264 2			37
02	784 N	41	-0-	-743	-0-	41 2			37
03	1085 N	13	-0-	-1072	-0-	13 2			37

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
CACTUS JACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2976 X	2315	-0-	-661	-0-	2274	2	41	9	Y	37	54
11		2730 X	2295	-0-	-435	-0-	2215	2	80	9	Y	73	127
12		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9448	2	46	9	Y	42	85
01		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6789	2	53	9	Y	48	53
02		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5618	2	120	9	Y	109	162
03		9393 X	6533	-0-	-2860	-0-	6461	2	72	9	Y	65	74

CACTUS JACK "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	1	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
ADAMI, IRA RAY		003967											
ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887					
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
MARTINEZ, ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 130338		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-

WRINKLE INC.		945179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
BORDOVSKY-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 098659		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS		65440 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC		261666											
MICO		WELL #: 1		RRCID -> 122710		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

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

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

10	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-					-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2		N	-0-					-0-
*12	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-					-0-
*01	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-					-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2		N	-0-					-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

10	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-					-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-					-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		N	-0-					-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666										
WESTAG		WELL #:		1T	RRCID ->	238163	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	3044 -	3102	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-		-0-	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-		-0-	
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-		-0-	

MICO		WELL #:		1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2940 -	2964	
10	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2			N	-0-		-0-	
11	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 2			N	-0-		-0-	
*12	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2			N	-0-		-0-	
*01	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

NICHOLS (3100)		65440 528		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	233965	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	3090 -	3100	
10	88 N	88	-0-	-0-		-0-	88 2			N	-0-		31	
11	162 N	162	-0-	-0-		-0-	162 2			N	-0-		31	
*12	136 N	136	-0-	-0-		-0-	136 2			N	-0-		31	
*01	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102 2			N	-0-		31	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		31	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		31	

DEVON		WELL #:		2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	3195 -	3214	
10	92 N	92	-0-	-0-		-0-	92 2			N	-0-		-0-	
11	170 N	170	-0-	-0-		-0-	170 2			N	-0-		-0-	
*12	142 N	142	-0-	-0-		-0-	142 2			N	-0-		-0-	
*01	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107 2			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
GARCIA, L. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	113266	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3292 -	3296	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)										65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.																		
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT																		
WELL #:																		
4																		
RRCID -> 038806																		
COMPL. DATE 09/03/1993																		
TOTAL DEPTH 16000																		
PERF.10420 - 11575																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				

10	1581 N	1369	-0-	-212 B	-8346	195	1	1142	3	Y	29	22	1	27				
						32	9											
11	1260 N	1444	-0-	184 B	-8162	248	1	1168	3	Y	25	28	1	24				
						28	9											
12	1302 N	1488	-0-	186 B	-7976	222	1	1225	3	Y	37	25	1	36				
						41	9											
01	1364 N	1498	-0-	134 B	-7842	228	1	1238	3	Y	29	40	1	25				
						32	9											
02	1344 N	1289	-0-	-55 B	-7842	220	1	1040	3	Y	26	31	1	20				
						29	9											
03	0 N	1613	-0-	1613 B	-6229	265	1	1314	3	Y	31	24	1	27				
						34	9											

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT																		
WELL #:																		
3																		
RRCID -> 040870																		
COMPL. DATE 05/09/1995																		
TOTAL DEPTH 11780																		
PERF.10395 - 11862																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				

10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-5082					Y	-0-	1	1	2				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082					Y	-0-	2	1	-0-				
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-5082					Y	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082					Y	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082					Y	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082					Y	-0-			-0-				

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.																		
WELL #:																		
7																		
RRCID -> 059044																		
COMPL. DATE N/A																		
TOTAL DEPTH 12640																		
PERF.10198 - 11107																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				

10	155 N	149	-0-	-6 B	-1736	19	1	113	3	Y	15	15	1	19				
						17	9											
11	120 N	151	-0-	31 B	-1705	24	1	114	3	Y	12	17	1	14				
						13	9											
12	155 N	153	-0-	-2 B	-1705	21	1	114	3	Y	16	12	1	18				
						18	9											
01	155 N	161	-0-	6 B	-1699	23	1	123	3	Y	14	20	1	12				
						15	9											
02	140 N	134	-0-	-6 B	-1699	21	1	98	3	Y	14	16	1	10				
						15	9											
03	0 N	161	-0-	161 B	-1538	24	1	120	3	Y	15	12	1	13				
						17	9											

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU																		
WELL #:																		
10																		
RRCID -> 082781																		
COMPL. DATE 05/20/2008																		
TOTAL DEPTH 11800																		
PERF.11658 - 11668																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	18	1	96	3	Y	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U.																		
WELL #:																		
15																		
RRCID -> 099731																		
COMPL. DATE N/A																		
TOTAL DEPTH 12111																		
PERF.10498 - 11110																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				

10	5084 X	4274	-0-	-810 B	-55118	583	1	3413	3	Y	253	189	1	228				
						278	9											
11	4590 X	4419	-0-	-171 B	-55118	731	1	3444	3	Y	222	247	1	203				
						244	9											
12	4309 X	4366	-0-	57 B	-55061	624	1	3445	3	Y	270	189	1	284				
						297	9											
01	4278 X	4661	-0-	383 B	-54678	681	1	3694	3	Y	260	337	1	207				
						286	9											
02	4116 X	3307	-0-	-809 B	-54678	531	1	2509	3	Y	243	274	1	176				
						267	9											
03	4557 X	4747	-0-	190 B	-54488	747	1	3703	3	Y	270	210	1	236				
						297	9											

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925													
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	465 N	948	-0-	483 B	-14055	116	1	681	3	Y	137	111 1	134
						151	9						
11	450 N	505	-0-	55 B	-14000	67	1	315	3	Y	112	135 1	111
						123	9						
12	465 N	841	-0-	376 B	-13624	95	1	522	3	Y	204	127 1	188
						224	9						
01	465 N	1219	-0-	754 B	-12870	160	1	870	3	Y	172	223 1	137
						189	9						
02	420 N	910	-0-	490 B	-12380	132	1	627	3	Y	137	167 1	107
						151	9						
03	0 N	474	-0-	474 B	-11906	63	1	310	3	Y	92	94 1	105
						101	9						

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830													
10	403 N	418	-0-	15 B	-7739	58	1	343	3	Y	15	12 1	14
						17	9						
11	390 N	433	-0-	43 B	-7696	73	1	346	3	Y	13	15 1	12
						14	9						
12	403 N	425	-0-	22 B	-7674	63	1	345	3	Y	15	11 1	16
						17	9						
01	403 N	458	-0-	55 B	-7619	69	1	372	3	Y	15	19 1	12
						17	9						
02	392 N	376	-0-	-16 B	-7619	63	1	298	3	Y	14	16 1	10
						15	9						
03	0 N	455	-0-	455 B	-7164	74	1	363	3	Y	16	12 1	14
						18	9						

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710													
10	4650 X	3622	-0-	-1028 B	-142035	504	1	2956	3	Y	147	112 1	135
						162	9						
11	4500 X	1860	-0-	-2640 B	-142035	295	1	1393	3	Y	156	160 1	131
						172	9						
12	4650 X	3144	-0-	-1506 B	-142035	460	1	2535	3	Y	135	106 1	160
						149	9						
01	4650 X	2906	-0-	-1744 B	-142035	433	1	2349	3	Y	113	169 1	104
						124	9						
02	3640 X	2040	-0-	-1600 B	-142035	322	1	1524	3	Y	176	171 1	109
						194	9						
03	3627 X	2448	-0-	-1179 B	-142035	391	1	1936	3	Y	110	103 1	116
						121	9						

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-7010					Y	-0-	4 1		6
11	150 N	250	-0-	100 B	-6910		44 1	206 3		Y	-0-	3 1		3
12	0 N	813	-0-	813 B	-6097		125 1	688 3		Y	-0-	3 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6097					Y	-0-			-0-
02	224 N	477	-0-	253 B	-5844		83 1	394 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	172	-0-	172 B	-5672		28 1	140 3		Y	4	2 1		2
							4 9							

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-		51 1	299 3		Y	30	25 1		30
							33 9							
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-		50 1	235 3		Y	25	30 1		25
							28 9							
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-		43 1	235 3		Y	30	22 1		33
							33 9							
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-		47 1	253 3		Y	30	39 1		24
							33 9							
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-		44 1	210 3		Y	27	31 1		20
							30 9							
*03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-		52 1	256 3		Y	30	23 1		27
							33 9							

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

10	310 N	300	-0-	-10 B	-18860		44 1	256 3		Y	-0-	3 1		3
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-18860					Y	-0-	1 1		2
12	0 N	135	-0-	135 B	-18725		21 1	114 3		Y	-0-	2 1		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-18725					Y	-0-			-0-
02	0 N	180	-0-	180 B	-18545		31 1	149 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18545					Y	-0-			-0-

PI ENERGY, INC. 664190 TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

10	899 #	564	-0-	-335	-0-		77 1	450 3		Y	34	39 1		48
							37 9							
11	870 #	439	-0-	-431	-0-		61 1	289 3		Y	81	71 1		58
							89 9							
12	806 #	447	-0-	-359	-0-		62 1	344 3		Y	37	38 1		57
							41 9							
01	806 #	335	-0-	-471	-0-		46 1	247 3		Y	38	59 1		36
							42 9							
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-		82 1	388 3		Y	27	38 1		25
							30 9							
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-		74 1	363 3		Y	113	65 1		73
							124 9							

OIL AND GAS DIVISION

NORTH PASTURE (7250)		66075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
R.H. WELDER -B-		WELL #: 12		RRCID -> 291666		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7270 - 7272					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				2
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				37
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				38
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				39
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				41
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				44
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				47
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				50
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				52
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				57

NUARE (J-29)		66275 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 284		WELL #: 1U		RRCID -> 214916		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10175 - 10253					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)		66289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 746		WELL #: 4		RRCID -> 270877		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 1820 - 1825					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 746		WELL #: 2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11674 - 12258					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 746		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 2146 - 2154					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216 - 2220	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ST 690/746		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 2332 - 2340	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NUECES BAY (11220)		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 13173	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	2791	-0-	2791	2791	30	1	2394	2	N	334	356	1 243 7 166
						367	9						

NUECES BAY (12150)		66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #: 3		RRCID -> 270130		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 14068	
10	2325	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	310	294	1	260
11	2250	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	338	291	1	307
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	315	288	1	334
01	DLQ G-10	2090	-0-	2090	2090	1721	3	369	9	Y	335	252	1 417
02	DLQ G-10	1404	-0-	1404	3494	1147	3	257	9	Y	234	220	1 431
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3494				Y	NO RPT			431

NUECES BAY, W. (8500)		66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #: 3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11394 - 11401	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED ENERGY TWENTY OPERATING LLC			66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
STATE TRACT 690 746 & 750 GU			WELL #:	1	RRCID ->	241023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	11394 - 12404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 689			WELL #:	1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12050 - 13780		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

NUECES BAY STATE TRACT 688			WELL #:	4	RRCID ->	254425	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10694 - 10701		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU			WELL #:	4ST	RRCID ->	256726	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	13630 - 13668		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688			WELL #:	5	RRCID ->	262207	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	11574 - 11624		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-			5
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT			5

MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 974			WELL #:	559362	RRCID ->	281626	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	10600 - 10613		
10	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	1413	1	12233	3	N	501	384	1	234
						551	9							
11	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	1111	1	11648	3	N	393	392	1	235
						432	9							
12	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	598	1	10760	3	N	371	382	1	224
						408	9							
01	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	686	1	9319	3	N	409	382	1	251
						450	9							
02	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	955	1	10788	3	N	418	489	1	180
						460	9							
*03	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	448	1	13857	3	N	439	395	1	224
						483	9							

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

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO	
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300 PERF.11435 - 12014
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	169	179
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			Y	233	54
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	135	189
01	3131 X	3075	-0-	-56	-0-	2976 3	99 9	Y	90	184
02	DLQ G-10	3252	-0-	3252	3252	3121 3	131 9	Y	119	179
03	DLQ G-10	2590	-0-	2590	5842	26 1	2534 2	Y	27	29
						30 9				

STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001 PERF.12399 - 13650
10	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-			Y	86	2024
11	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-			Y	74	2015
12	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			Y	72	2025
01	8587 X	7424	-0-	-1163	-0-	7376 3	48 9	Y	44	2022
02	DLQ G-10	6677	-0-	6677	6677	6652 3	25 9	Y	23	1884
03	DLQ G-10	6986	-0-	6986	13663	69 1	6832 2	Y	77	127
						85 9				

STATE TRACT 692 ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251663	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12380 PERF.12577 - 12617
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	37	152
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	152
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	137	289
01	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	3684 3	228 9	N	207	278
02	3724 X	1527	-0-	-2197	-0-	1527 3		N	-0-	278
*03	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	16 1	1534 2	N	43	45
						47 9				

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		6	RRCID ->	261952	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11003 PERF.13759 - 13806
10	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			Y	662	220
11	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-			Y	564	150
12	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			Y	554	229
01	12865 X	9523	-0-	-3342	-0-	9149 3	374 9	Y	340	211
02	DLQ G-10	2176	-0-	2176	2176	1983 3	193 9	Y	175	-0-
03	DLQ G-10	402	-0-	402	2578	4 1	364 2	Y	31	31
						34 9				

OBLATE (FRIO 10200 SD)				66619 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
FOUR "S" MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	115556	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	13450 PERF.10207 - 10232
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OBLATE (V-2)
FAULCONER ENERGY, LLC
SHARY UNIT

66619 750
263648

ASSOCIATED

EXEMPT

CNTY: HIDALGO

WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF. 11317 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	1745	-0-	-177	-0-	426	1	1302	2	Y	15			128
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	17	9	435	1	Y	-0-			128
12	1953 N	1502	-0-	-451	-0-	114	1	1379	2	Y	8			136
01	1736 N	1324	-0-	-412	-0-	9	9	111	1	Y	6			142
02	1820 N	930	-0-	-890	-0-	7	9	81	1	Y	16			158
03	1488 N	296	-0-	-1192	-0-	18	9	23	1	Y	35			193
						39	9							

ODEM
GTG OPERATING, LLC
SMITH, N. R.

66762 001
337080

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: SAN PATRICIO

WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDER, J.F. UNIT

WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.

WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	664	1	2090	2	N	7			42
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	8	9	185	1	N	7			49
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	8	9	349	1	N	5			54
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	6	9	402	1	N	6			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WELDER, J.F. UNIT

WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. UNIT			66762 025 ASSOCIATED 337080			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
WELDER, J. F.			WELL #: B 6			RRCID -> 156741			COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WELDER, J. F.			WELL #: B 10			RRCID -> 161056			COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020		
10	2540 N	1499	-0-	-1041	-0-	458	1	853	2	Y	171	162	1	233
						188	9							
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	588	2	Y	153	161	1	225
						168	9							
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	409	1	1089	2	Y	184	316	1	93
						202	9							
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	180	1	862	2	Y	141			234
						155	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			234
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			234
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: C 41			RRCID -> 175349			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045		
10	2139 X	1217	-0-	-922	-0-	405	1	754	2	Y	53	42	1	34
						58	9							
11	2070 X	503	-0-	-1567	-0-	46	1	403	2	Y	49	44	1	39
						54	9							
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	553	1	589	2	Y	54	74	1	19
						59	9							
*01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	515	1	504	2	Y	39	22	1	36
						43	9							
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT			36
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			36
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 8			RRCID -> 175450			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANE, S. L.			WELL #: 11			RRCID -> 179252			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 15 F			RRCID -> 180180			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)			//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC			//CONT.// 337080													
WELDER, J.F. UNIT			WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 - 6168					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WELDER, J. F. HEIRS			WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6122 - 6134					
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	127	1	235	2	Y	-0-				5
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-				5
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	110	1	413	2	Y	-0-				5
*01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	402	1	395	2	Y	-0-				5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

WELDER, J.F. UNIT			WELL #: C 32		RRCID -> 263205		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5828 - 5968					
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	188	1	351	2	Y	41	32	1		35
							45	9								
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	41	37	1		39
							45	9								
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	91	1	510	2	Y	49	68	1		20
							54	9								
*01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	528	1	518	2	Y	37	20	1		37
							41	9								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37

WELDER, J.F. UNIT			WELL #: C 27		RRCID -> 263349		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5820 - 6032					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM (2000)			66762 057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC			337080													
LANE			WELL #: 2		RRCID -> 284084		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 2038 - 2042					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
WELDER, J. F.		WELL #: B 5		RRCID -> 209987		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292						
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	219	1	407	2	N	7			57
						8	9							
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	N	7			64
						8	9							
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	316	1	337	2	N	5			69
						6	9							
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	220	1	216	2	N	6			75
						7	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SALVADOR OIL, LLC		744509												
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 4371 - 4375	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
WELDER, J. F.		WELL #: B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 4742 - 4746	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022											

LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511		PERF. 4585 - 4708	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 4712 - 4718	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4733 - 4738	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4398 - 4426	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
LANE, E.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 4982 - 4992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ODEM (5050)				66762 342	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MARQUEE CORPORATION				526675								
COMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	267675	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5028 - 5032	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021												

ODEM (5150)				66762 389	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
LANE		WELL #:		1	RRCID ->	159014	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5178 - 5182	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)				66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		7	RRCID ->	130438	COMPL. DATE	04/11/1989	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 5169 - 5275	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		//CONT.//		66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 130838	COMPL. DATE 05/26/1989	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 5115	- 5180							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 6		RRCID -> 284214	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 6773	PERF. 5024	- 5127							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080													
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5170	- 5178							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229	COMPL. DATE 08/25/1971	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080													
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205	COMPL. DATE 08/26/1971	TOTAL DEPTH 5570	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	424	1	790	2	N	7			43
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	N	7			50
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	359	1	381	2	N	5			55
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	270	1	264	2	N	6			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	27	2	Y	4	4	1	25
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	6	6	1	25
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	Y	5	9	1	21
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	Y	5			26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	Y	6	3	1	66
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	6			72
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	26	1	27	2	Y	3	3	1	72
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	Y	5			77
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7141 - 7160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
J F WELDER HEIRS		WELL #: 3SB		RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7334 - 7340		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (7800)		66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
POCO LLC		668802										
DUNGAN-KEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 290091		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6292 - 6536		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ODEM, SOUTH (6400)		66767 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 1SB		RRCID -> 284697		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 6330 - 6340					
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	Y	7	5	1	51
							8	9							
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	6			57
							7	9							
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	26	1	28	2	Y	6	5	1	58
							7	9							
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	Y	5			63
							6	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1619 - 1629					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OHERN (1600)		//CONT.//		66892 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284										
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		3	RRCID ->	012363	COMPL. DATE	05/17/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1609 - 1613			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		4	RRCID ->	012364	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1582 - 1593			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENNAN-BENAVIDES		WELL #:		57	RRCID ->	110510	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1524 - 1568			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	155705	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 3414 - 3420			
10	1085 N	220	-0-	-865	-0-	48	1	172	2	Y	-0-			21
11	14738	852	-0-	-13886	-0-	173	1	679	2	Y	-0-			21
12	1085	684	-0-	-401	-0-	158	1	526	2	Y	-0-			21
01	1085	684	-0-	-401	-0-	154	1	530	2	Y	-0-			21
02	784 N	276	-0-	-508	-0-	66	1	210	2	Y	-0-			21
03	682 N	302	-0-	-380	-0-	84	1	218	2	Y	-0-			21

ONEIL (4550)		67346 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
WELDER RANCH		WELL #:		14W	RRCID ->	282962	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 4368 - 4378			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	129719	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 4802 - 4808			
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	513	1	1836	2	Y	-0-			15
11	2220 N	2074	-0-	-146	-0-	422	1	1652	2	Y	-0-			15
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	540	1	1799	2	Y	-0-			15
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	525	1	1813	2	Y	-0-			15
*02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	510	1	1617	2	Y	-0-			15
*03	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	637	1	1654	2	Y	-0-			15

O'NEIL (4800)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
WELDER RANCH //CONT.// 879035															
WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ONEIL (5300)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
WELDER RANCH 879035															
WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362															
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	905	2	Y	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	795	2	Y	-0-			-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	643	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	836	-0-	-435	-0-	-0-	188	1	648	2	Y	-0-			-0-
*02	924 N	605	-0-	-319	-0-	-0-	145	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	698	-0-	-139	-0-	-0-	194	1	504	2	Y	-0-			-0-

WELDER RANCH															
WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100															
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	-0-	124	1	443	2	Y	-0-			5
11	660 N	501	-0-	-159	-0-	-0-	102	1	399	2	Y	-0-			5
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	-0-	141	1	468	2	Y	-0-			5
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	-0-	137	1	472	2	Y	-0-			5
02	476 N	426	-0-	-50	-0-	-0-	102	1	324	2	Y	-0-			5
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	-0-	125	1	324	2	Y	-0-			5

O'NEIL (5850)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
WELDER RANCH 879035															
WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ONEIL (6340)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
WELDER RANCH 879035															
WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'NEIL (6700)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
WELDER RANCH 879035															
WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676															
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	-0-	82	1	293	2	Y	-0-			4
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	390	2	Y	-0-			4
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	423	2	Y	-0-			4
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	427	2	Y	-0-			4
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	-0-	98	1	311	2	Y	-0-			4
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	424	2	Y	-0-			4

O NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WELDER RANCH		WELL #: 18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480								
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020 - P/A 10/19/20										

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
HAPPNER		WELL #: 1		RRCID -> 239716		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		142
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		142
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		142
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - P/A 10/13/2020										

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835								
PARR, HILDA		WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708									
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #:		115	RRCID ->	215828	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5980 -	6326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	116 X	-0-	-0-	-116	-0-				N	8			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			52

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		116	RRCID ->	215945	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5678 -	6538
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	170	170	1	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14148 01/01/2020													

GREEN EXPLORATION COMPANY		WELL #:		330179	RRCID ->	208061	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7140 -	7450
PARR, HILDA													
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020													

PARR, HILDA		WELL #:		101ST	RRCID ->	208062	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	7291 -	7332
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/20													

PARR, HILDA		WELL #:			RRCID ->	209800	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5514 -	5808
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2020													

MARCHBANKS-CADENA		WELL #:		105C	RRCID ->	210976	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4922 -	5915
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/20													

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
 MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20										

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020 - P/A 04/23/20										

PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2020										

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2020										

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2020										

PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020										

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005														

OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		RRCID -> 286073		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	3	N	-0-		-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1770	1	3760	3	N	10		10
							11	9						
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	2316	1	3634	3	N	30		40
							33	9						
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1950	1	2107	3	N	39	57 1	22
							43	9						
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	523	1	1787	3	N	-0-		22
*03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	2000	1	2336	3	N	3		25
							3	9						

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231												
MATRIX LAND CO.		WELL #:		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-		-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	2238	-0-	2238	-0-	2238	36	1	2202	2	Y	-0-	-0-
11	4099	X	1861	-0-	-2238	-0-	-2238	33	1	1828	2	Y	-0-	-0-
12	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1629	2	Y	-0-	-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-	-2821					Y	-0-	-0-
*02	2016	X	1001	-0-	-1015	-0-	-1015	22	1	979	2	Y	-0-	-0-
03	2232	X	401	-0-	-1831	-0-	-1831	9	1	392	2	Y	-0-	-0-
													1 1	-0-

MATRIX		WELL #:		RRCID -> 069928		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		RRCID -> 070770		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	-0-	13	13	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	-0-	20	33	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	-0-	10	43	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-		-0-
02	60	N	17	-0-	-43	-0-	-43	17	2		Y	-0-		-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231													
MATRIX LAND CO.		WELL #:		5	RRCID -> 070771	COMPL. DATE 01/22/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	15	-0-	15	28	15	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	40	12	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-				-0-
02	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		10	RRCID -> 137166	COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6016 - 6033						
10	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	133 1	8113 2	N	1						1
11	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	131 1	7380 2	N	1	1	1				1
12	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	154 1	8029 2	N	1	1	1				1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9									1
*02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	138 1	6137 2	N	5	1	1				5
*03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	127 1	5300 2	N	2	9	1				1

CERRITO		WELL #:		1	RRCID -> 252002	COMPL. DATE 10/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5824 - 5834						
10	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	19 1	1169 2	N	-0-						-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	20 1	1099 2	N	-0-						-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	22 1	1124 2	N	-0-						-0-
01	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	22 1	1052 2	N	1						1
02	1036 N	929	-0-	-107	-0-	20 1	909 2	N	-0-						1
03	1147 N	936	-0-	-211	-0-	22 1	914 2	N	-0-	1	1				-0-

CERRITO		WELL #:		2T	RRCID -> 253344	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5606 - 5840						
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

CERRITO		WELL #:		3	RRCID -> 253496	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 5602 - 7562						
10	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	47 1	2781 2	N	15						27
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	17 9	2656 2	N	7	31	1				3
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	48 1	2702 2	N	10						13
01	2790 N	2469	-0-	-321	-0-	52 1	2410 2	N	10						23
02	2520 N	2240	-0-	-280	-0-	11 9	2175 2	N	17						40
03	2759 N	2676	-0-	-83	-0-	46 1	2616 2	N	3						43

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF. 9240 - 11288	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	12180	-0-	12180	12180	196 1	11975 2	Y	8	1 1		54
						9 9						
11	DLQ G-10	10106	-0-	10106	22286	177 1	9921 2	Y	7	13 1		48
						8 9						
12	DLQ G-10	9560	-0-	9560	31846	180 1	9373 2	Y	6	7 1		47
						7 9						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31846			Y	-0-			47
*02	34724 X	2878	-0-	-31846	-0-	63 1	2811 2	Y	4	1 1		3
						4 9						
*03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	61 1	2560 2	Y	3	6 1		19
						3 9						

CERRITO B		WELL #:		8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF. 6442 - 9882	

10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	446 1	2768 2	N	2			7
						2 9						
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	422 1	2688 2	N	-0-			7
						460 1	2808 2	N	7			14
						8 9						
*01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	455 1	2797 2	N	-0-			14
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	391 1	2457 2	N	-0-			12
*03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	457 1	2745 2	N	1			13
						1 9						

CERRITO		WELL #:		5H	RRCID ->	258120	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 6090 - 10283	

10	DLQ G-10	5426	-0-	5426	5426	116 1	5310 2	Y	-0-			3
						111 1	5099 2	Y	2			5
						2 9						
12	DLQ G-10	5400	-0-	5400	16038	120 1	5274 2	Y	5			10
						6 9						
01	DLQ G-10	5429	-0-	5429	21467	125 1	5302 2	Y	2			12
						2 9						
*02	26128 X	4661	-0-	-21467	-0-	110 1	4550 2	Y	1			13
						1 9						
*03	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	134 1	5078 2	Y	-0-			13

CERRITO B STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258367	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 6395 - 11655	

10	6479 X	5722	-0-	-757	-0-	794 1	4927 2	N	1			3
						1 9						
11	6270 X	5673	-0-	-597	-0-	772 1	4895 2	N	5			8
						6 9						
12	6293 X	5550	-0-	-743	-0-	777 1	4765 2	N	7			15
						8 9						
01	6107 X	5618	-0-	-489	-0-	785 1	4833 2	N	-0-			15
02	5516 X	4980	-0-	-536	-0-	680 1	4294 2	N	5			20
						6 9						
03	5859 X	5466	-0-	-393	-0-	783 1	4675 2	N	7			27
						8 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	99	1	4514	2	N	-0-	6
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	93	1	4265	2	N	2	8
12	4929 X	4565	-0-	-364	-0-	2	9	101	1	N	1	9
*01	4929 X	4685	-0-	-244	-0-	1	9	108	1	N	2	11
02	4452 X	3743	-0-	-709	-0-	2	9	88	1	N	2	12
03	4619 X	3813	-0-	-806	-0-	2	9	98	1	N	1	13
						1	9					

CERRITO STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604												
10	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	27	1	1244	2	Y	9	12
11	DLQ G-10	1204	-0-	1204	2485	10	9	1175	2	Y	3	15
12	DLQ G-10	1232	-0-	1232	3717	26	1	1205	2	Y	-0-	15
01	DLQ G-10	1203	-0-	1203	4920	3	9	27	1	Y	5	20
02	2000 N	1140	-0-	-860	4060	6	9	26	1	Y	3	23
*03	3100 N	1291	-0-	-1809	2251	3	9	33	1	Y	10	33
						11	9					

CERRITO STATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848												
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760												
10	5611 X	4485	-0-	-1126	-0-	96	1	4388	2	N	1	8
11	5280 X	4266	-0-	-1014	-0-	1	9	91	1	N	5	13
12	5177 X	4357	-0-	-820	-0-	6	9	97	1	N	-0-	13
01	4774 X	4426	-0-	-348	-0-	97	1	4260	2	N	-0-	13
02	4228 X	3900	-0-	-328	-0-	102	1	4324	2	N	-0-	13
03	4495 X	4455	-0-	-40	-0-	92	1	3802	2	N	5	18
						6	9					
						114	1	4339	2	N	2	20
						2	9					

CERRITO STATE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036												
10	6758 X	5743	-0-	-1015	-0-	418	1	5321	2	N	4	17
11	6480 X	5373	-0-	-1107	-0-	4	9	392	1	N	10	12
12	6417 X	5503	-0-	-914	-0-	11	9	420	1	N	17	29
*01	6045 X	5129	-0-	-916	-0-	19	9	410	1	N	12	41
02	5320 X	4658	-0-	-662	-0-	13	9	388	1	N	9	23
03	5735 X	5015	-0-	-720	-0-	10	9	415	1	N	9	20
						10	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231									
CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460 - 11787	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		6541 X	4658	-0-	-1883	-0-	1586	1	3072	2	N	-0-	-0-
11		5970 X	2409	-0-	-3561	-0-	158	1	2251	2	N	-0-	-0-
12		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	-0-
01		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	-0-
02		5292 X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-	-0-
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	-0-

CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006 - 12585	
10		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	708	1	9302	2	N	10	36
							11	9					
11		31900 X	31900	-0-	-0-	-0-	2140	1	29719	2	N	37	73
							41	9					
12		33637 X	33637	-0-	-0-	-0-	2368	1	31215	2	N	49	82
							54	9				40 1	
01		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-	82
*02		22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	2067	1	20450	2	N	18	32
							20	9				68 1	
*03		20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	2304	1	18578	2	N	7	32
							8	9					

CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147 - 10511	
10		7378 X	6901	-0-	-477	-0-	503	1	6398	2	N	-0-	9
11		7140 X	6546	-0-	-594	-0-	478	1	6068	2	N	-0-	9
12		7223 X	6650	-0-	-573	-0-	510	1	6140	2	N	-0-	9
*01		7161 X	5894	-0-	-1267	-0-	457	1	5430	2	N	6	15
							7	9					
02		6412 X	5496	-0-	-916	-0-	441	1	5051	2	N	4	17
							4	9					
03		6913 X	6217	-0-	-696	-0-	515	1	5696	2	N	5	22
							6	9					

CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752	
10		4867 X	4201	-0-	-666	-0-	68	1	4119	2	N	13	21
							14	9				21 1	21
11		4710 X	4474	-0-	-236	-0-	78	1	4374	2	N	20	40
							22	9				1 1	
12		4867 X	4602	-0-	-265	-0-	86	1	4493	2	N	21	31
							23	9				30 1	
*01		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	95	1	4579	2	N	10	32
							11	9				9 1	
02		4172 X	4023	-0-	-149	-0-	88	1	3906	2	N	26	40
							29	9				18 1	
03		4619 X	4081	-0-	-538	-0-	96	1	3984	2	N	1	27
							1	9				14 1	

MATRIX CERRITO UNIT B		WELL #:		18H	RRCID ->	266405	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	6025 - 10035	
10		2139 N	2080	-0-	-59	-0-	35	1	2045	2	N	-0-	8
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	33	1	1829	2	N	2	10
							2	9					
12		2263 N	1919	-0-	-344	-0-	36	1	1881	2	N	2	12
							2	9					
01		2077 N	1587	-0-	-490	-0-	31	1	1556	2	N	-0-	12
02		1736 N	1733	-0-	-3	-0-	36	1	1696	2	N	1	13
							1	9					
03		1922 N	1862	-0-	-60	-0-	40	1	1820	2	N	2	15
							2	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9021 X	7609	-0-	-1412	-0-	163	1	7440	2	N	5		17
11	8190 X	6650	-0-	-1540	-0-	142	1	6508	2	N	-0-		17
12	8463 X	6588	-0-	-1875	-0-	146	1	6442	2	N	-0-		17
01	8463 X	6406	-0-	-2057	-0-	147	1	6259	2	N	-0-		17
02	7644 X	5616	-0-	-2028	-0-	132	1	5484	2	N	-0-		17
03	7595 X	6381	-0-	-1214	-0-	163	1	6201	2	N	15		32

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

10	4557 X	4556	-0-	-1	-0-	76	1	4477	2	N	3		8
11	4350 X	4283	-0-	-67	-0-	76	1	4201	2	N	5		13
12	4681 X	4323	-0-	-358	-0-	81	1	4220	2	N	20		33
*01	4681 X	4294	-0-	-387	-0-	84	1	4204	2	N	5		38
02	4228 X	3747	-0-	-481	-0-	77	1	3664	2	N	5		28
03	4557 X	3985	-0-	-572	-0-	85	1	3894	2	N	5		33

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

10	2294 N	1894	-0-	-400	-0-	32	1	1860	2	N	2		7
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	2	N	3		10
12	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	35	1	1816	2	N	3		13
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	41	1	2071	2	N	4		17
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	39	1	1874	2	N	1		18
*03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	44	1	2007	2	N	10		28

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

10	10757 X	7911	-0-	-2846	-0-	170	1	7741	2	N	-0-		-0-
11	9840 X	6827	-0-	-3013	-0-	146	1	6681	2	N	-0-		-0-
12	9455 X	6588	-0-	-2867	-0-	146	1	6442	2	N	-0-		-0-
01	9021 X	6161	-0-	-2860	-0-	141	1	6020	2	N	-0-		-0-
02	8148 X	5037	-0-	-3111	-0-	119	1	4918	2	N	-0-		-0-
03	7905 X	5541	-0-	-2364	-0-	142	1	5399	2	N	-0-		-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

10	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	87	1	2095	2	N	82	21 1	89
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	85	1	2104	2	N	7	7 1	89
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	90	1	2102	2	N	-0-		89
*01	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	89	1	2000	2	N	-0-		89
02	2044 N	1816	-0-	-228	-0-	76	1	1740	2	N	-0-		7
*03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	94	1	2159	2	N	1		8

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
GILPIN		WELL #:		2H	RRCID ->	271224	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	5993	PERF.	6272 - 14160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	6665 X	5918	-0-	-747	-0-	232	1	5684	2	N	2	4 1	9
11	6450 X	5899	-0-	-551	-0-	228	1	5651	2	N	18	19 1	8
12	6324 X	5801	-0-	-523	-0-	236	1	5565	2	N	-0-		8
01	6293 X	5754	-0-	-539	-0-	246	1	5508	2	N	-0-		8
02	5516 X	5343	-0-	-173	-0-	226	1	5117	2	N	-0-		8
03	6107 X	5791	-0-	-316	-0-	241	1	5548	2	N	2		10

GILPIN		WELL #:		3H	RRCID ->	272527	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6275 - 14205	
10	6758 X	6077	-0-	-681	-0-	247	1	5828	2	N	2	35 1	2
11	6540 X	6145	-0-	-395	-0-	238	1	5886	2	N	19	20 1	1
12	6448 X	6093	-0-	-355	-0-	249	1	5844	2	N	-0-		1
01	6355 X	5657	-0-	-698	-0-	242	1	5415	2	N	-0-		1
02	5740 X	5086	-0-	-654	-0-	215	1	4870	2	N	1		2
03	6355 X	5238	-0-	-1117	-0-	218	1	5019	2	N	1		3

GARNER-SCHUBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	274928	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6310 - 9258	
10	DLQ G-10	4705	-0-	4705	4705	506	1	4189	2	Y	9	44 1	38
11	DLQ G-10	4498	-0-	4498	9203	489	1	3978	2	Y	28		66
12	DLQ G-10	5025	-0-	5025	14228	506	1	4476	2	Y	39		105
01	DLQ G-10	3636	-0-	3636	17864	462	1	3120	2	Y	49		154
*02	20763 X	2899	-0-	-17864	-0-	404	1	2474	2	Y	19		173
*03	33253 X	33253	-0-	-0-	-0-	495	1	32647	2	Y	101	111 1	163

VELA STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274969	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	6175 - 11651	
10	4340 X	3742	-0-	-598	-0-	154	1	3571	2	N	15		30
11	3990 X	3708	-0-	-282	-0-	143	1	3550	2	N	14	12 1	32
12	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	159	1	3751	2	N	10		42
01	4061 X	3487	-0-	-574	-0-	149	1	3336	2	N	2		44
02	3472 X	3223	-0-	-249	-0-	136	1	3085	2	N	2		46
03	3906 X	3636	-0-	-270	-0-	151	1	3484	2	N	1		47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9734 X	8526	-0-	-1208	-0-	143	1	8383	2	N	-0-			-0-
11	9330 X	7774	-0-	-1556	-0-	137	1	7637	2	N	-0-			-0-
12	9641 X	8218	-0-	-1423	-0-	154	1	8062	2	N	2			2
01	9486 X	8219	-0-	-1267	-0-	161	1	8049	2	N	8			10
02	8036 X	7284	-0-	-752	-0-	150	1	7128	2	N	5			15
03	8525 X	7832	-0-	-693	-0-	168	1	7656	2	N	7			22
						8	9							
						2	9							
						9	9							
						6	9							
						8	9							
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699														
10	13051 X	10419	-0-	-2632	-0-	175	1	10244	2	N	-0-			-0-
11	12630 X	10126	-0-	-2504	-0-	179	1	9947	2	N	-0-			-0-
12	11470 X	10117	-0-	-1353	-0-	190	1	9927	2	N	-0-			-0-
01	10974 X	9930	-0-	-1044	-0-	195	1	9726	2	N	8			8
						9	9							
02	9464 X	8688	-0-	-776	-0-	179	1	8505	2	N	4			12
						4	9							
03	10478 X	9250	-0-	-1228	-0-	198	1	9040	2	N	11			23
						12	9							
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128														
10	DLQ G-10	7842	-0-	7842	7842	168	1	7674	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7108	-0-	7108	14950	152	1	6956	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	5894	-0-	5894	20844	130	1	5764	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5230	-0-	5230	26074	119	1	5111	2	Y	-0-			-0-
*02	26312 X	238	-0-	-26074	-0-	6	1	232	2	Y	-0-			-0-
*03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	15	1	556	2	Y	-0-			-0-
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232														
10	DLQ G-10	3930	-0-	3930	3930	424	1	3491	2	Y	14	33	1	31
						15	9							
11	DLQ G-10	3790	-0-	3790	7720	411	1	3349	2	Y	27			58
						30	9							
12	DLQ G-10	4212	-0-	4212	11932	424	1	3748	2	Y	36			94
						40	9							
01	DLQ G-10	3761	-0-	3761	15693	468	1	3243	2	Y	45			139
						50	9							
*02	19239 X	3546	-0-	-15693	-0-	376	1	3147	2	Y	21			160
						23	9							
*03	29741 X	29741	-0-	-0-	-0-	435	1	29305	2	Y	1	82	1	79
						1	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		5828 X	5116	-0-	-712	-0-	207 1	4896 2	N	12			12
							13 9						
11		5610 X	5218	-0-	-392	-0-	202 1	4993 2	N	21	17 1		16
							23 9						
12		5456 X	4807	-0-	-649	-0-	196 1	4605 2	N	5			21
							6 9						
01		5456 X	4758	-0-	-698	-0-	203 1	4549 2	N	5			26
							6 9						
02		4872 X	4405	-0-	-467	-0-	185 1	4218 2	N	2			28
							2 9						
03		5394 X	4985	-0-	-409	-0-	207 1	4776 2	N	2			30
							2 9						

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593													
10		12524 X	10088	-0-	-2436	-0-	217 1	9871 2	N	-0-			10
							13 9						
11		11730 X	9509	-0-	-2221	-0-	203 1	9306 2	N	-0-			10
							15 9						
12		11842 X	9694	-0-	-2148	-0-	215 1	9479 2	N	-0-			10
							17 9						
*01		10602 X	9716	-0-	-886	-0-	223 1	9493 2	N	-0-			10
							19 9						
02		9576 X	8100	-0-	-1476	-0-	192 1	7908 2	N	-0-			-0-
							21 9						
03		10075 X	8243	-0-	-1832	-0-	212 1	8031 2	N	-0-			-0-
							23 9						

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942													
10	DLQ	G-10	5705	-0-	5705	5705	92 1	5612 2	Y	1	7 1		19
							1 9						
11	DLQ	G-10	5146	-0-	5146	10851	90 1	5046 2	Y	9	1 1		27
							10 9						
12	DLQ	G-10	5211	-0-	5211	16062	98 1	5111 2	Y	2			29
							2 9						
*01	DLQ	G-10	5024	-0-	5024	21086	102 1	4919 2	Y	3	4 1		28
							3 9						
*02		25115 X	4029	-0-	-21086	-0-	88 1	3933 2	Y	7	8 1		9
							8 9						
*03		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	95 1	3956 2	Y	4	6 1		7
							4 9						

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565													
10		17825 X	15982	-0-	-1843	-0-	343 1	15630 2	N	8			20
							9 9						
11		16860 X	15005	-0-	-1855	-0-	321 1	14676 2	N	7			27
							8 9						
12		17608 X	15557	-0-	-2051	-0-	345 1	15212 2	N	-0-			27
01		17608 X	15481	-0-	-2127	-0-	355 1	15122 2	N	4	23 1		8
							4 9						
02		15904 X	13308	-0-	-2596	-0-	314 1	12990 2	N	4			12
							4 9						
03		15996 X	14673	-0-	-1323	-0-	376 1	14283 2	N	13			25
							14 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	11935 X	10276	-0-	-1659	-0-	220	1	10047	2	N	8				18
11	10920 X	9836	-0-	-1084	-0-	210	1	9620	2	N	5				23
12	10912 X	9660	-0-	-1252	-0-	214	1	9444	2	N	2				25
01	10912 X	9497	-0-	-1415	-0-	218	1	9276	2	N	3	25	1		3
02	9856 X	8106	-0-	-1750	-0-	191	1	7907	2	N	7				10
03	10261 X	9020	-0-	-1241	-0-	231	1	8776	2	N	12				22

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

10	14787 X	12251	-0-	-2536	-0-	262	1	11983	2	N	5				18
11	14100 X	11824	-0-	-2276	-0-	253	1	11569	2	N	2				20
12	14136 X	11854	-0-	-2282	-0-	262	1	11570	2	N	20				40
01	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-				40
*02	11704 X	10280	-0-	-1424	-0-	243	1	10031	2	N	5				45
03	12245 X	11455	-0-	-790	-0-	294	1	11161	2	N	-0-				8

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

10	19468 X	14756	-0-	-4712	-0-	247	1	14503	2	N	5				5
11	18090 X	13781	-0-	-4309	-0-	243	1	13530	2	N	7				12
12	17825 X	14073	-0-	-3752	-0-	263	1	13806	2	N	4				16
*01	17732 X	13977	-0-	-3755	-0-	274	1	13683	2	N	18				34
02	14392 X	11576	-0-	-2816	-0-	233	1	11336	2	N	6	36	1		3
03	14756 X	13248	-0-	-1508	-0-	284	1	12960	2	N	4				7

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

10	36301 X	24628	-0-	-11673	-0-	412	1	24208	2	N	7				7
11	33600 X	22719	-0-	-10881	-0-	401	1	22305	2	N	12				19
12	31372 X	21984	-0-	-9388	-0-	413	1	21567	2	N	4				23
01	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-				23
02	22372 X	19550	-0-	-2822	-0-	402	1	19124	2	N	22	58	1		14
03	24614 X	20288	-0-	-4326	-0-	434	1	19847	2	N	6				20

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		//CONT.//		254231								
CERRITO-THOMAS		WELL #:		40H	RRCID ->	288923	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	6269 - 16633
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	63178 X	48620	-0-	-14558	-0-	1044 1	47572 2	N	4			6
11	59370 X	44396	-0-	-14974	-0-	949 1	43440 2	N	6			12
12	56482 X	43203	-0-	-13279	-0-	958 1	42236 2	N	8			20
*01	48608 X	41481	-0-	-7127	-0-	952 1	40526 2	N	3			23
02	43904 X	35178	-0-	-8726	-0-	824 1	34348 2	N	5	22 1		4
03	48608 X	37847	-0-	-10761	-0-	971 1	36874 2	N	2			6

CERRITO STATE A		WELL #:		42H	RRCID ->	288924	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6166 - 16107
10	57567 X	40029	-0-	-17538	-0-	859 1	39167 2	N	3			5
11	52980 X	37376	-0-	-15604	-0-	799 1	36574 2	N	3			8
12	51739 X	37510	-0-	-14229	-0-	832 1	36677 2	N	1			9
01	49104 X	-0-	-0-	-49104	-0-			N	-0-			9
*02	36148 X	32430	-0-	-3718	-0-	757 1	31672 2	N	1			10
03	40021 X	35709	-0-	-4312	-0-	917 1	34788 2	N	4			13

CERRITO-THOMAS		WELL #:		39H	RRCID ->	288927	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	6166 - 16877
10	51770 X	40696	-0-	-11074	-0-	874 1	39819 2	N	3			5
11	47670 X	37178	-0-	-10492	-0-	795 1	36377 2	N	5			10
12	46500 X	36575	-0-	-9925	-0-	811 1	35756 2	N	7			17
*01	44113 X	35260	-0-	-8853	-0-	809 1	34449 2	N	2			19
02	39704 X	29445	-0-	-10259	-0-	691 1	28748 2	N	5	18 1		4
03	40703 X	31919	-0-	-8784	-0-	819 1	31099 2	N	1			5

CERRITO-THOMAS		WELL #:		38H	RRCID ->	288930	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	6403 - 17049
10	81189 X	62855	-0-	-18334	-0-	1349 1	61500 2	N	5			10
11	73920 X	57744	-0-	-16176	-0-	1234 1	56501 2	N	8			18
12	72075 X	56919	-0-	-15156	-0-	1262 1	55645 2	N	11			29
*01	68231 X	55117	-0-	-13114	-0-	1264 1	53850 2	N	3			32
02	60676 X	46123	-0-	-14553	-0-	1081 1	45034 2	N	7	28 1		6
03	62868 X	50441	-0-	-12427	-0-	1295 1	49144 2	N	2			8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	50189 X	35388	-0-	-14801	-0-	758	1	34630	2	N	-0-		2
11	46110 X	35468	-0-	-10642	-0-	758	1	34702	2	N	7		9
12	45291 X	35740	-0-	-9551	-0-	792	1	34939	2	N	8		17
01	43152 X	-0-	-0-	-43152	-0-					N	-0-		17
02	33096 X	26934	-0-	-6162	-0-	630	1	26302	2	N	2	32 1	5
03	36642 X	29155	-0-	-7487	-0-	748	1	28404	2	N	3		8

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049

10	57691 X	44555	-0-	-13136	-0-	956	1	43595	2	N	4		6
11	53250 X	41573	-0-	-11677	-0-	889	1	40682	2	N	2		8
12	51243 X	41235	-0-	-10008	-0-	914	1	40319	2	N	2		10
01	44547 X	-0-	-0-	-44547	-0-					N	-0-		10
*02	40236 X	34210	-0-	-6026	-0-	800	1	33409	2	N	1		11
03	44547 X	36751	-0-	-7796	-0-	943	1	35804	2	N	4		14

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107

10	55707 X	33797	-0-	-21910	-0-	724	1	33073	2	N	-0-		2
11	51060 X	34833	-0-	-16227	-0-	745	1	34080	2	N	7		9
12	49569 X	36248	-0-	-13321	-0-	804	1	35435	2	N	8		17
01	46934 X	-0-	-0-	-46934	-0-					N	-0-		17
02	32508 X	31341	-0-	-1167	-0-	732	1	30606	2	N	3	35 1	6
03	36239 X	34016	-0-	-2223	-0-	873	1	33140	2	N	3		9

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214

10	53413 X	28054	-0-	-25359	-0-	587	1	27464	2	N	3		9
11	49320 X	43793	-0-	-5527	-0-	936	1	42854	2	N	3		12
12	48391 X	42112	-0-	-6279	-0-	934	1	41177	2	N	1		13
01	46066 X	-0-	-0-	-46066	-0-					N	-0-		13
*02	40880 X	34072	-0-	-6808	-0-	797	1	33274	2	N	1		14
03	45260 X	36406	-0-	-8854	-0-	934	1	35468	2	N	4		14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		39866 X	32360	-0-	-7506	-0-	695	1	31665	2	N	2
11		37650 X	29531	-0-	-8119	-0-	631	1	28893	2	N	8
12		36828 X	29236	-0-	-7592	-0-	648	1	28580	2	N	15
*01		35092 X	28077	-0-	-7015	-0-	644	1	27414	2	N	32
02		31696 X	24077	-0-	-7619	-0-	563	1	23511	2	N	5
03		32364 X	26057	-0-	-6307	-0-	669	1	25386	2	N	7

CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678												
10		125891 X	72458	-0-	-53433	-0-	1166	1	71278	2	N	33
11		105930 X	63364	-0-	-42566	-0-	1109	1	62192	2	N	25
12		93806 X	60464	-0-	-33342	-0-	1137	1	59302	2	N	16
01		87482 X	56849	-0-	-30633	-0-	1150	1	55633	2	N	59
02		72856 X	45293	-0-	-27563	-0-	995	1	44248	2	N	84
03		72447 X	43702	-0-	-28745	-0-	1022	1	42656	2	N	13

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385												
10		144119 X	92052	-0-	-52067	-0-	1481	1	90553	2	N	41
11		124680 X	82268	-0-	-42412	-0-	1439	1	80748	2	N	32
12		115413 X	78991	-0-	-36422	-0-	1486	1	77472	2	N	21
01		110825 X	73417	-0-	-37408	-0-	1485	1	71847	2	N	76
02		91056 X	58957	-0-	-32099	-0-	1295	1	57596	2	N	110
03		92039 X	57271	-0-	-34768	-0-	1340	1	55900	2	N	17

CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115												
10		88195 X	58284	-0-	-29911	-0-	938	1	57335	2	N	26
11		76200 X	51218	-0-	-24982	-0-	896	1	50271	2	N	20
12		68882 X	48868	-0-	-20014	-0-	919	1	47928	2	N	13
01		65813 X	44472	-0-	-21341	-0-	900	1	43521	2	N	46
02		58156 X	44495	-0-	-13661	-0-	981	1	43464	2	N	75
03		58280 X	57276	-0-	-1004	-0-	1340	1	55905	2	N	16

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231													
CERRITO SOUTH		WELL #:		54H	RRCID ->	291683	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6916 - 17686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	363816 X	-0-	-0-	-363816	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	328608 X	-0-	-0-	-328608	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	363816 X	173677	-0-	-190139	-0-	-0-	173627	2	50	9	N	45	61	1	34

CERRITO SOUTH		WELL #:		52H	RRCID ->	291724	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6636 - 16000			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	188232 X	-0-	-0-	-188232	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	170016 X	-0-	-0-	-170016	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	188232 X	143494	-0-	-44738	-0-	-0-	143393	2	101	9	N	92	66	1	26

CERRITO SOUTH		WELL #:		53H	RRCID ->	291725	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6616 - 14930			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	203856 X	172440	-0-	-31416	-0-	-0-	172326	2	114	9	N	104	111	1	41
02	184128 X	-0-	-0-	-184128	-0-	-0-					N	-0-			41
*03	203856 X	133612	-0-	-70244	-0-	-0-	133545	2	67	9	N	61	64	1	38

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		WESTERVELT, G.C. ET AL	WELL #:	1	RRCID ->	071611	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5655 - 5697	
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	655	3	N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	814	3	N	-0-			-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	N	-0-			-0-
01	713 N	453	-0-	-260	-0-	-0-	28	1	425	3	N	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	804	3	N	-0-			-0-
03	837 N	793	-0-	-44	-0-	-0-	56	1	737	3	N	-0-			-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	072715	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	5595 - 7728			
10	1302 N	996	-0-	-306	-0-	-0-	70	1	926	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	-0-	86	1	1071	3	N	-0-			-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1343	3	N	-0-			-0-
01	992 N	783	-0-	-209	-0-	-0-	49	1	734	3	N	-0-			-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1391	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	-0-	97	1	1275	3	N	-0-			-0-

VETERANS LAND BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	074520	COMPL. DATE	06/15/1977	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 2		RRCID -> 247848		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	39	1	210	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	183	-0-	183	432	23	1	160	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	326	-0-	326	758	39	1	287	3	Y	-0-	-0-
01	978 N	220	-0-	-758	-0-	9	1	211	3	Y	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-	-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	Y	-0-	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642			
10	2077 N	1659	-0-	-418	-0-	261	1	1398	2	N	-0-	21
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	197	1	1425	2	N	-0-	21
12	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	172	1	1261	3	N	-0-	21
01	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	69	1	1538	3	N	-0-	21
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	155	1	1272	3	N	-0-	21
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	164	1	1334	3	N	-0-	21

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669			
10	DLQ G-10	775	-0-	775	775	122	1	653	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	712	-0-	712	1487	91	1	621	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	664	-0-	664	2151	80	1	584	3	Y	-0-	-0-
01	2300 N	667	-0-	-1633	518	29	1	638	3	Y	-0-	-0-
02	1113 N	595	-0-	-518	-0-	65	1	530	3	Y	-0-	-0-
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	Y	-0-	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814			
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	553	1	2971	2	N	-0-	24
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	410	1	2845	3	N	4	28
						4	9					
12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	393	1	2866	3	N	1	29
						1	9					
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	146	1	3231	3	N	-0-	29
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	327	1	2684	3	N	-0-	29
03	3255 X	3007	-0-	-248	-0-	329	1	2678	3	N	-0-	29

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275			
*08	4805 X	4419	-0-	-386	-0-	463	1	3956	2	N	-0-	19 7
*09	4650 X	1972	-0-	-2678	-0-	272	1	1700	2	N	-0-	-0-
*10	4712 X	2016	-0-	-2696	-0-	299	1	1717	2	N	-0-	-0-
11	4560 X	2107	-0-	-2453	-0-	277	1	1830	3	N	-0-	-0-
12	4619 X	2967	-0-	-1652	-0-	356	1	2603	3	N	7	7
						8	9					
01	4433 X	3155	-0-	-1278	-0-	136	1	3019	3	N	-0-	7
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	295	1	2419	3	N	-0-	7
*03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	279	1	2267	3	N	-0-	7

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763			
*08	4681 X	4219	-0-	-462	-0-	442	1	3777	2	N	-0-	22 7
*09	4500 X	1638	-0-	-2862	-0-	184	1	1454	2	N	-0-	-0-
*10	4433 X	145	-0-	-4288	-0-	19	1	126	2	N	-0-	-0-
11	4290 X	2296	-0-	-1994	-0-	293	1	2003	3	N	-0-	-0-
12	4433 X	1914	-0-	-2519	-0-	231	1	1683	3	N	-0-	-0-
01	4216 X	2229	-0-	-1987	-0-	96	1	2133	3	N	-0-	-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	205	1	1684	3	N	-0-	-0-
03	2387 X	1759	-0-	-628	-0-	193	1	1566	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460														
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5766 X	5634	-0-	-132	-0-	-0-	878	1	4756	2	N	-0-		4
11	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	4888	2	N	24		28
							26	9						
12	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	5142	3	N	15		43
							17	9						
01	5642 X	5574	-0-	-68	-0-	-0-	241	1	5333	3	N	-0-		43
02	5096 X	5026	-0-	-70	-0-	-0-	546	1	4480	3	N	-0-		43
03	5766 X	5262	-0-	-504	-0-	-0-	577	1	4685	3	N	-0-		43

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
ROSA V. BENAVIDES 486517														
WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037														
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1983	3	N	-0-		-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1862	3	N	-0-		-0-
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2017	3	N	-0-		-0-
01	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	-0-	62	1	1885	3	N	-0-		-0-
02	1792 N	1767	-0-	-25	-0-	-0-	81	1	1686	3	N	-0-		-0-
03	2077 N	1788	-0-	-289	-0-	-0-	44	1	1744	3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488														
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	3866	3	N	-0-		56
11	4230 X	3394	-0-	-836	-0-	-0-	292	1	3102	3	N	-0-		56
12	4371 X	3634	-0-	-737	-0-	-0-	317	1	3317	3	N	-0-		56
01	4371 X	3462	-0-	-909	-0-	-0-	300	1	3162	3	N	-0-		56
02	3808 X	3467	-0-	-341	-0-	-0-	291	1	3176	3	N	-0-		56
03	4216 X	3314	-0-	-902	-0-	-0-	280	1	3034	3	N	-0-		56

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637														
10	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	3	Y	39		41
							43	9						
11	1650 X	995	-0-	-655	-0-	-0-	33	1	962	3	Y	-0-		41
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1151	3	Y	16		57
							18	9						
01	1271 X	371	-0-	-900	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	4	4 1	57
							4	9						
02	1148 X	643	-0-	-505	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-		57
03	1271 X	146	-0-	-1125	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-		57

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	92	1	2456	3	Y	-0-			45
11	2640 X	2548	-0-	-92	-0-	84	1	2464	3	Y	-0-			45
12	2697 X	2562	-0-	-135	-0-	77	1	2485	3	Y	-0-			45
01	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	81	1	2453	3	Y	10	10	1	45
						11	9							
02	2436 X	2383	-0-	-53	-0-	110	1	2273	3	Y	-0-			45
03	2635 X	2227	-0-	-408	-0-	55	1	2172	3	Y	-0-			45

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632														
10	1457 N	92	-0-	-1365	-0-	6	1	86	3	N	-0-			62
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	57	1	827	3	N	-0-			62
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	51	1	749	3	N	-0-			62
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	3	N	-0-			62
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			62
*03	806 N	757	-0-	-49	-0-	54	1	703	3	N	-0-			62

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716														
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			Y	-0-			51
11	5880 X	5127	-0-	-753	-0-	5127	3			Y	-0-			51
12	6076 X	4194	-0-	-1882	-0-	4192	3	2	9	Y	2			53
01	6076 X	5611	-0-	-465	-0-	5609	3	2	9	Y	2			55
*02	5320 X	4869	-0-	-451	-0-	69	1	4800	3	Y	-0-			55
*03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	146	1	5769	3	Y	-0-			55

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647														
10	2387 X	2031	-0-	-356	-0-	66	1	1965	3	N	-0-			90
11	1830 X	1731	-0-	-99	-0-	54	1	1677	3	N	-0-			90
12	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	63	1	1994	3	N	-0-			90
01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	63	1	1985	3	N	-0-			90
*02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	52	1	1890	3	N	-0-			90
*03	2046 X	1835	-0-	-211	-0-	45	1	1790	3	N	-0-			90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403														
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	40	1	8
11	1200 N	11	-0-	-1189	-0-	11	3			Y	-0-			8
12	899 N	4	-0-	-895	-0-	4	3			Y	-0-			8
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			8
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			8
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			8

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*04		10320 X	10161	-0-	-159	-0-	10161	3				50
*05		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	21	1	10301	3	Y	63
							14	9				
*06		10500 X	9925	-0-	-575	-0-	66	1	9853	3	Y	68
							6	9				
*07		10850 X	10246	-0-	-604	-0-	192	1	10044	3	Y	77
							10	9				
*08		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11108	3	33	9	Y	28
*09		10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10	1	10495	3	Y	34
							7	9				
*10		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10853	3	15	9	Y	48
*11		10770 X	9469	-0-	-1301	-0-	9455	3	14	9	Y	61
*12		11129 X	8284	-0-	-2845	-0-	8266	3	18	9	Y	77
*01		11129 X	11124	-0-	-5	-0-	11080	3	44	9	Y	16
*02		9828 X	7191	-0-	-2637	-0-	102	1	7089	3	Y	16
*03		10881 X	10088	-0-	-793	-0-	250	1	9836	3	Y	18
							2	9				

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859												
10		279 X	107	-0-	-172	-0-	6	1	101	3	N	17
11		270 X	23	-0-	-247	-0-	1	1	22	3	N	17
12		186 X	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	17
01		240 X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	17
*02		122 X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	17
*03		118 X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	17

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170												
10		3441 X	2647	-0-	-794	-0-	148	1	2499	3	N	-0-
11		2610 X	2609	-0-	-1	-0-	115	1	2494	3	N	-0-
12		2697 X	2495	-0-	-202	-0-	130	1	2365	3	N	-0-
01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	153	1	2776	3	N	-0-
02		2436 X	2275	-0-	-161	-0-	110	1	2165	3	N	-0-
*03		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	144	1	2819	3	N	-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210												
10		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	3	2	9	Y	24
11		3210 X	2745	-0-	-465	-0-	2743	3	2	9	Y	26
12		3317 X	2095	-0-	-1222	-0-	2082	3	13	9	Y	38
01		3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3205	3	20	9	Y	45
02		2912 X	2525	-0-	-387	-0-	36	1	2488	3	Y	46
							1	9				
03		3193 X	3149	-0-	-44	-0-	78	1	3063	3	Y	53
							8	9				

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175												
10		6975 X	5805	-0-	-1170	-0-	318	1	5487	3	N	125
11		6750 X	5393	-0-	-1357	-0-	292	1	5101	3	N	125
12		5859 X	5142	-0-	-717	-0-	286	1	4856	3	N	125
01		5859 X	5725	-0-	-134	-0-	307	1	5381	3	N	103
							37	9				
02		5292 X	3549	-0-	-1743	-0-	183	1	3365	3	N	104
							1	9				
03		5797 X	5315	-0-	-482	-0-	244	1	5071	3	N	104

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	8029 X	5902	-0-	-2127	-0-	324	1	5578	3	N	-0-		23
11	7110 X	4589	-0-	-2521	-0-	248	1	4330	3	N	10		33
						11	9						
12	6696 X	5243	-0-	-1453	-0-	292	1	4951	3	N	-0-		33
01	5890 X	5118	-0-	-772	-0-	277	1	4841	3	N	-0-		33
02	5320 X	3631	-0-	-1689	-0-	187	1	3444	3	N	-0-		33
03	5890 X	4961	-0-	-929	-0-	228	1	4733	3	N	-0-		33

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067													
10	7781 X	5868	-0-	-1913	-0-	327	1	5541	3	N	-0-		-0-
11	7530 X	5070	-0-	-2460	-0-	224	1	4846	3	N	-0-		-0-
12	7781 X	4291	-0-	-3490	-0-	223	1	4068	3	N	-0-		-0-
01	5859 X	4887	-0-	-972	-0-	256	1	4631	3	N	-0-		-0-
02	5292 X	4155	-0-	-1137	-0-	201	1	3954	3	N	-0-		-0-
03	5859 X	4484	-0-	-1375	-0-	218	1	4266	3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192													
10	4495 X	3848	-0-	-647	-0-	244	1	3604	3	N	-0-		16
11	4200 X	3641	-0-	-559	-0-	226	1	3415	3	N	-0-		16
12	3875 X	3600	-0-	-275	-0-	226	1	3374	3	N	-0-		16
01	3875 X	3710	-0-	-165	-0-	233	1	3475	3	N	2		18
						2	9						
02	3472 X	3073	-0-	-399	-0-	189	1	2881	3	N	3		21
						3	9						
03	3844 X	3185	-0-	-659	-0-	188	1	2997	3	N	-0-		21

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230													
10	2418 X	1719	-0-	-699	-0-	167	1	1552	3	N	-0-		-0-
11	2130 X	1996	-0-	-134	-0-	202	1	1794	3	N	-0-		-0-
12	2201 X	1789	-0-	-412	-0-	195	1	1594	3	N	-0-		-0-
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	208	1	1725	3	N	-0-		-0-
02	1876 N	1521	-0-	-355	-0-	170	1	1351	3	N	-0-		-0-
03	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	170	1	1382	3	N	-0-		-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720													
10	6231 X	5176	-0-	-1055	-0-	169	1	5007	3	N	-0-		84
11	5460 X	4629	-0-	-831	-0-	145	1	4484	3	N	-0-		84
12	5301 X	4499	-0-	-802	-0-	138	1	4361	3	N	-0-		84
01	5177 X	4498	-0-	-679	-0-	138	1	4360	3	N	-0-		84
02	4676 X	4121	-0-	-555	-0-	111	1	4010	3	N	-0-		84
03	5177 X	4421	-0-	-756	-0-	109	1	4308	3	N	4		88
						4	9						

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730													
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	203	1	3435	3	Y	-0-		-0-
11	3630 X	3488	-0-	-142	-0-	154	1	3334	3	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3468	-0-	-407	-0-	180	1	3288	3	Y	-0-		-0-
01	3875 X	3524	-0-	-351	-0-	185	1	3339	3	Y	-0-		-0-
02	3500 X	3172	-0-	-328	-0-	153	1	3019	3	Y	-0-		-0-
03	3627 X	3534	-0-	-93	-0-	172	1	3362	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	101	1	2705	3	Y	-0-			26
11	2730 X	2604	-0-	-126	-0-	85	1	2519	3	Y	-0-			26
12	2883 X	2758	-0-	-125	-0-	83	1	2675	3	Y	-0-			26
01	2883 X	2341	-0-	-542	-0-	75	1	2266	3	Y	-0-			26
02	2604 X	1945	-0-	-659	-0-	89	1	1856	3	Y	-0-			26
03	2821 X	2411	-0-	-410	-0-	60	1	2351	3	Y	-0-			26

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230					
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	120	1	3195	3	Y	47			189
11	3540 X	3391	-0-	-149	-0-	110	1	3248	3	Y	30			219
12	3658 X	2950	-0-	-708	-0-	89	1	2843	3	Y	16			235
01	3658 X	3301	-0-	-357	-0-	103	1	3110	3	Y	80	210	1	105
*02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	157	1	3249	3	Y	27			132
03	3503 X	3376	-0-	-127	-0-	82	1	3216	3	Y	71	166	1	37

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703					
10	14787 X	13367	-0-	-1420	-0-	1205	1	12161	3	N	1			78
11	13350 X	12592	-0-	-758	-0-	1169	1	11423	3	N	-0-			78
12	13454 X	12310	-0-	-1144	-0-	1065	1	11245	3	N	-0-			78
01	13454 X	12784	-0-	-670	-0-	1172	1	11600	3	N	11			89
02	12068 X	11943	-0-	-125	-0-	1123	1	10819	3	N	1			90
03	13361 X	12712	-0-	-649	-0-	1177	1	11478	3	N	52			142

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380					
10	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11631	3	7	9	Y	6			82
11	11640 X	8452	-0-	-3188	-0-	8446	3	6	9	Y	5			87
12	12028 X	6602	-0-	-5426	-0-	6594	3	8	9	Y	7			94
*01	12028 X	9212	-0-	-2816	-0-	9156	3	56	9	Y	51	38	1	107
*02	10500 X	7227	-0-	-3273	-0-	103	1	7124	3	Y	-0-			107
*03	11625 X	8725	-0-	-2900	-0-	216	1	8500	3	Y	8	99	1	16

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510					
10	6510 X	6277	-0-	-233	-0-	398	1	5879	3	N	-0-			10
11	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	402	1	6084	3	N	-0-			10
12	6510 X	6467	-0-	-43	-0-	405	1	6062	3	N	-0-			10
01	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	431	1	6425	3	N	53	51	1	12
02	6048 X	5912	-0-	-136	-0-	364	1	5548	3	N	-0-			12
03	6696 X	6368	-0-	-328	-0-	376	1	5992	3	N	-0-			12

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																						
ROSA V. BENAVIDES																						
WELL #: 32H RRCID -> 270268													COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 5182		PERF. 5782 - 11360					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
10		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	163 1	4343 3	Y	19	76 1		30									
							21 9															
11		5160 X	4199	-0-	-961	-0-	138 1	4061 3	Y	-0-			30									
12		4743 X	4566	-0-	-177	-0-	138 1	4420 3	Y	7			37									
							8 9															
01		4526 X	3996	-0-	-530	-0-	128 1	3868 3	Y	-0-			37									
02		4088 X	3482	-0-	-606	-0-	160 1	3322 3	Y	-0-			37									
03		4557 X	3611	-0-	-946	-0-	89 1	3522 3	Y	-0-			37									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 5627		PERF. 5260 - 11440	
10		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	198 1	5283 3	Y	-0-			37									
11		6300 X	5260	-0-	-1040	-0-	173 1	5087 3	Y	-0-			37									
12		5673 X	5293	-0-	-380	-0-	160 1	5133 3	Y	-0-			37									
01		5580 X	5168	-0-	-412	-0-	166 1	5002 3	Y	-0-			37									
02		5040 X	4509	-0-	-531	-0-	207 1	4302 3	Y	-0-			37									
03		5487 X	4924	-0-	-563	-0-	122 1	4802 3	Y	-0-			37									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5162		PERF. 5530 - 11420	
10		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	151 1	4023 3	Y	22	94 1		12									
							24 9															
11		4500 X	3934	-0-	-566	-0-	129 1	3805 3	Y	-0-			12									
12		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	127 1	4075 3	Y	-0-			12									
01		4185 X	3907	-0-	-278	-0-	125 1	3782 3	Y	-0-			12									
02		3780 X	3639	-0-	-141	-0-	167 1	3472 3	Y	-0-			12									
03		4216 X	3641	-0-	-575	-0-	90 1	3551 3	Y	-0-			12									

ROSA V. BENAVIDES.													WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5450 - 11660	
10		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10065 3	7 9	N	6			261									
11		10110 X	8827	-0-	-1283	-0-	8787 3	40 9	N	36	190 1		107									
12		10447 X	7601	-0-	-2846	-0-	7587 3	14 9	N	13			120									
01		10447 X	10093	-0-	-354	-0-	10075 3	18 9	N	16			136									
02		9184 X	8095	-0-	-1089	-0-	115 1	7980 3	N	-0-			136									
03		10075 X	10051	-0-	-24	-0-	248 1	9791 3	N	11			147									
							12 9															

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 5360 - 11635	
10		7812 X	7127	-0-	-685	-0-	7121 3	6 9	N	5			199									
11		7410 X	6324	-0-	-1086	-0-	6300 3	24 9	N	22			221									
12		7750 X	5371	-0-	-2379	-0-	5350 3	21 9	N	19			240									
01		7750 X	6882	-0-	-868	-0-	6861 3	21 9	N	19	196 1		63									
02		7000 X	6204	-0-	-796	-0-	88 1	6112 3	N	4			67									
							4 9															
03		7130 X	6604	-0-	-526	-0-	163 1	6439 3	N	2			69									
							2 9															

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ELLEN C. //CONT.// 486517														
WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	398	1	6742	3	N	-0-			77
11	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	291	1	6299	3	N	-0-			77
12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	330	1	6028	3	N	-0-			77
01	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	366	1	6618	3	N	-0-			77
*02	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	280	1	5513	3	N	-0-			77
*03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	329	1	6440	3	N	74			151
						81	9							

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775														
10	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	274	1	7302	3	Y	9	115	1	10
						10	9							
11	8160 X	7076	-0-	-1084	-0-	232	1	6844	3	Y	-0-			10
12	7626 X	7483	-0-	-143	-0-	226	1	7257	3	Y	-0-			10
01	7595 X	6960	-0-	-635	-0-	223	1	6737	3	Y	-0-			10
02	6860 X	6243	-0-	-617	-0-	287	1	5956	3	Y	-0-			10
03	7595 X	6479	-0-	-1116	-0-	160	1	6319	3	Y	-0-			10

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640														
10	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	447	1	11914	3	Y	26	22	1	76
						29	9							
11	12810 X	11303	-0-	-1507	-0-	370	1	10903	3	Y	27	78	1	25
						30	9							
12	12276 X	12152	-0-	-124	-0-	367	1	11781	3	Y	4			29
						4	9							
01	12400 X	11201	-0-	-1199	-0-	359	1	10827	3	Y	14			43
						15	9							
*02	11200 X	10267	-0-	-933	-0-	471	1	9771	3	Y	23			66
						25	9							
*03	12400 X	10449	-0-	-1951	-0-	258	1	10159	3	Y	29	67	1	28
						32	9							

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985														
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	204	1	5432	3	Y	12	119	1	15
						13	9							
11	6090 X	5249	-0-	-841	-0-	172	1	5077	3	Y	-0-			15
12	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	172	1	5512	3	Y	1			16
						1	9							
01	5642 X	5159	-0-	-483	-0-	166	1	4993	3	Y	-0-			16
02	5096 X	5032	-0-	-64	-0-	231	1	4801	3	Y	-0-			16
03	5673 X	4799	-0-	-874	-0-	119	1	4680	3	Y	-0-			16

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455														
10	7006 X	6377	-0-	-629	-0-	487	1	5887	3	N	3			20
						3	9							
11	6780 X	5861	-0-	-919	-0-	498	1	5363	3	N	-0-			20
12	7006 X	6253	-0-	-753	-0-	474	1	5779	3	N	-0-			20
01	6696 X	6391	-0-	-305	-0-	470	1	5897	3	N	22			42
						24	9							
02	5852 X	5270	-0-	-582	-0-	398	1	4872	3	N	-0-			42
03	6386 X	5530	-0-	-856	-0-	375	1	5155	3	N	-0-			42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
 ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	224	1	5981	3	Y	4	10 1	14
						4	9						
11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	208	1	6120	3	Y	-0-		14
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	213	1	6848	3	Y	18		32
						20	9						
01	6200 X	5832	-0-	-368	-0-	187	1	5645	3	Y	-0-		32
*02	5908 X	4770	-0-	-1138	-0-	219	1	4551	3	Y	-0-		32
*03	7068 X	4999	-0-	-2069	-0-	124	1	4875	3	Y	-0-		32

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

10	9424 X	8896	-0-	-528	-0-	496	1	8396	3	N	4		46
						4	9						
11	8850 X	8528	-0-	-322	-0-	376	1	8152	3	N	-0-		46
12	8990 X	8661	-0-	-329	-0-	450	1	8211	3	N	-0-		46
01	8897 X	8668	-0-	-229	-0-	453	1	8204	3	N	10		56
						11	9						
02	8036 X	7769	-0-	-267	-0-	374	1	7372	3	N	21		77
						23	9						
03	8897 X	8570	-0-	-327	-0-	415	1	8121	3	N	31		108
						34	9						

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

10	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	268	1	7414	3	Y	6		36
						7	9						
11	7440 X	7356	-0-	-84	-0-	232	1	7124	3	Y	-0-		36
12	7688 X	7482	-0-	-206	-0-	221	1	7255	3	Y	5		41
						6	9						
01	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	253	1	7900	3	Y	2	27 1	16
						2	9						
*02	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	319	1	7201	3	Y	13		29
						14	9						
*03	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	205	1	8084	3	Y	7		36
						8	9						

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	273	1	7552	3	Y	6		39
						7	9						
11	8220 X	7002	-0-	-1218	-0-	221	1	6781	3	Y	-0-		39
12	8277 X	7445	-0-	-832	-0-	220	1	7219	3	Y	5		44
						6	9						
01	8277 X	7512	-0-	-765	-0-	233	1	7277	3	Y	2	29 1	17
						2	9						
02	7084 X	6339	-0-	-745	-0-	269	1	6058	3	Y	11		28
						12	9						
03	7843 X	7500	-0-	-343	-0-	185	1	7308	3	Y	6		34
						7	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	501 1	13854 3	Y	10	62
11	13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	11 9				
12	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	433 1	13300 3	Y	-0-	62
						406 1	13364 3	Y	10	72
01	14353 X	13539	-0-	-814	-0-	11 9				
						420 1	13116 3	Y	3	28
02	12964 X	12279	-0-	-685	-0-	3 9				
						520 1	11735 3	Y	22	50
03	14353 X	12570	-0-	-1783	-0-	24 9				
						311 1	12249 3	Y	9	59
						10 9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045		
10	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	238 1	6338 3	Y	11	9
						12 9				
11	6210 X	5827	-0-	-383	-0-	191 1	5636 3	Y	-0-	9
12	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	211 1	6756 3	Y	-0-	9
01	6944 X	6534	-0-	-410	-0-	210 1	6324 3	Y	-0-	9
02	6272 X	6064	-0-	-208	-0-	279 1	5779 3	Y	5	14
						6 9				
03	6975 X	5956	-0-	-1019	-0-	147 1	5809 3	Y	-0-	14

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190		
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	163 1	4351 3	Y	14	55
						15 9				
11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	189 1	5581 3	Y	-0-	55
12	5208 X	3834	-0-	-1374	-0-	116 1	3718 3	Y	-0-	55
01	4681 X	4125	-0-	-556	-0-	132 1	3993 3	Y	-0-	55
02	5376 X	4611	-0-	-765	-0-	212 1	4399 3	Y	-0-	55
03	5952 X	4655	-0-	-1297	-0-	115 1	4540 3	Y	-0-	55

NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930		
10	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	300 1	8307 3	Y	6	41
						7 9				
11	8670 X	8071	-0-	-599	-0-	254 1	7817 3	Y	-0-	41
12	8959 X	8502	-0-	-457	-0-	251 1	8244 3	Y	6	47
						7 9				
01	8773 X	8382	-0-	-391	-0-	260 1	8120 3	Y	2	18
						2 9				
02	7924 X	7429	-0-	-495	-0-	315 1	7100 3	Y	13	31
						14 9				
03	8618 X	8411	-0-	-207	-0-	208 1	8195 3	Y	7	38
						8 9				

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655		
10	12183 X	9832	-0-	-2351	-0-	539 1	9286 3	N	6	61
						7 9				
11	10920 X	8898	-0-	-2022	-0-	479 1	8386 3	N	30	51
						33 9				
12	10385 X	9718	-0-	-667	-0-	538 1	9138 3	N	38	89
						42 9				
01	10385 X	10142	-0-	-243	-0-	545 1	9534 3	N	57	146
						63 9				
02	9016 X	7008	-0-	-2008	-0-	358 1	6596 3	N	49	56
						54 9				
*03	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	462 1	9609 3	N	1	57
						1 9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	7037 X	6255	-0-	-782	-0-	343	1	5912	3	N	-0-	118
11	6630 X	6030	-0-	-600	-0-	323	1	5649	3	N	151 1	20
12	6541 X	5780	-0-	-761	-0-	320	1	5440	3	N	18	38
01	6448 X	6118	-0-	-330	-0-	328	1	5743	3	N	43	81
02	5712 X	4068	-0-	-1644	-0-	207	1	3817	3	N	87 1	34
*03	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	291	1	6047	3	N	14	48
						15	9					

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629												
10	18941 X	18547	-0-	-394	-0-	1031	1	17444	3	N	65	132
11	18270 X	17342	-0-	-928	-0-	764	1	16561	3	N	15	147
12	18352 X	15836	-0-	-2516	-0-	820	1	14961	3	N	50	197
01	18538 X	18360	-0-	-178	-0-	958	1	17334	3	N	62	259
02	16744 X	15034	-0-	-1710	-0-	723	1	14238	3	N	188 1	137
03	18538 X	16769	-0-	-1769	-0-	810	1	15854	3	N	95	232
						105	9					

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761												
10	5332 X	5008	-0-	-324	-0-	175	1	4833	3	N	-0-	21
11	5070 X	4787	-0-	-283	-0-	151	1	4636	3	N	-0-	21
12	5115 X	4882	-0-	-233	-0-	144	1	4738	3	N	-0-	21
01	5084 X	4867	-0-	-217	-0-	151	1	4716	3	N	-0-	21
02	4536 X	4268	-0-	-268	-0-	181	1	4073	3	N	13	34
03	5022 X	4986	-0-	-36	-0-	123	1	4834	3	N	26	60
						14	9					
						29	9					

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761												
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	102	1	1734	3	N	-0-	-0-
11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	175	1	3799	3	N	-0-	-0-
12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	306	1	5592	3	N	-0-	-0-
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	212	1	3829	3	N	-0-	-0-
02	3192 X	2600	-0-	-592	-0-	126	1	2474	3	N	-0-	-0-
03	3534 X	2584	-0-	-950	-0-	126	1	2458	3	N	-0-	-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890												
10	8029 X	7402	-0-	-627	-0-	265	1	7135	3	N	2	70
11	7680 X	6852	-0-	-828	-0-	208	1	6644	3	N	-0-	70
12	7843 X	5936	-0-	-1907	-0-	171	1	5763	3	N	2	72
01	7657 X	6255	-0-	-1402	-0-	195	1	6046	3	N	13	85
02	6804 X	5671	-0-	-1133	-0-	264	1	5407	3	N	-0-	85
03	7409 X	6575	-0-	-834	-0-	163	1	6412	3	N	-0-	85
						14	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	77 1	2121 3	N	8	71
						9 9				
11	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	64 1	1977 3	N	-0-	71
12	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	65 1	2121 3	N	1	72
						1 9				
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	63 1	1972 3	N	9	81
						10 9				
*02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	65 1	1473 3	N	3	84
						3 9				
*03	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	50 1	1956 3	N	6	90
						7 9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449		
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	170 1	4534 3	Y	37	66 1 32
						41 9				
11	5670 X	4548	-0-	-1122	-0-	149 1	4399 3	Y	-0-	32
12	5425 X	4838	-0-	-587	-0-	146 1	4692 3	Y	-0-	32
01	4991 X	4430	-0-	-561	-0-	142 1	4288 3	Y	-0-	32
*02	4508 X	4028	-0-	-480	-0-	185 1	3843 3	Y	-0-	32
03	4836 X	4120	-0-	-716	-0-	102 1	4018 3	Y	-0-	15

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575		
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	116 1	3095 3	Y	2	6 1 78
						2 9				
11	3420 X	3005	-0-	-415	-0-	99 1	2906 3	Y	-0-	78
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	97 1	3105 3	Y	-0-	78
01	3224 X	2973	-0-	-251	-0-	94 1	2850 3	Y	26	72 1 32
						29 9				
*02	2912 X	2762	-0-	-150	-0-	127 1	2635 3	Y	-0-	32
*03	3224 X	2753	-0-	-471	-0-	68 1	2685 3	Y	-0-	32

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149		
10	9548 X	8661	-0-	-887	-0-	310 1	8351 3	N	-0-	46
11	9120 X	8463	-0-	-657	-0-	257 1	8206 3	N	-0-	46
12	9052 X	8588	-0-	-464	-0-	247 1	8330 3	N	10	56
						11 9				
01	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	307 1	9530 3	N	6	62
						7 9				
*02	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	387 1	7925 3	N	-0-	62
*03	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	270 1	10632 3	N	-0-	62

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737		
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877 3		Y	-0-	80
11	5490 X	5103	-0-	-387	-0-	5103 3		Y	-0-	80
12	5797 X	4310	-0-	-1487	-0-	4310 3		Y	-0-	80
01	5890 X	5765	-0-	-125	-0-	5709 3	56 9	Y	51	53 1 78
*02	5320 X	4532	-0-	-788	-0-	64 1	4467 3	Y	1	79
						1 9				
03	5890 X	5578	-0-	-312	-0-	138 1	5440 3	Y	-0-	77

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4894		PERF. 4962		- 12773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4709 3	8 9	Y	7			141
11		4740 X	4160	-0-	-580	-0-	4160 3		Y	-0-			141
12		4898 X	3638	-0-	-1260	-0-	3638 3		Y	-0-			141
01		4898 X	4778	-0-	-120	-0-	4761 3	17 9	Y	15	142 1		14
*02		4284 X	3665	-0-	-619	-0-	52 1	3613 3	Y	-0-			14
03		4712 X	4698	-0-	-14	-0-	116 1	4582 3	Y	-0-			12

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5311		PERF. 5306		- 12604	
10		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	387 1	10251 3	Y	13	38 1		119
							14 9						
11		10680 X	10131	-0-	-549	-0-	334 1	9784 3	Y	12			131
							13 9						
12		10881 X	10524	-0-	-357	-0-	322 1	10196 3	Y	5			136
							6 9						
01		10819 X	10357	-0-	-462	-0-	328 1	10008 3	Y	19	111 1		44
							21 9						
*02		9632 X	8643	-0-	-989	-0-	402 1	8241 3	Y	-0-			44
03		10664 X	9873	-0-	-791	-0-	244 1	9629 3	Y	-0-			30

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 5078		- 12800	
10		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	261 1	6928 3	Y	-0-	149 1		42
11		7500 X	6045	-0-	-1455	-0-	199 1	5842 3	Y	4			46
							4 9						
12		7750 X	7227	-0-	-523	-0-	221 1	7006 3	Y	-0-			46
01		7719 X	7259	-0-	-460	-0-	230 1	7005 3	Y	22			68
							24 9						
*02		6776 X	5209	-0-	-1567	-0-	242 1	4967 3	Y	-0-			68
03		7223 X	6414	-0-	-809	-0-	159 1	6255 3	Y	-0-			58

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 5804		PERF. 5832		- 12860	
10		12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	321 1	12475 3	Y	109	97 1		90
							120 9						
11		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	266 1	12167 3	Y	55	112 1		33
							61 9						
12		12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	222 1	12295 3	Y	17			50
							19 9						
01		12927 X	12275	-0-	-652	-0-	242 1	11900 3	Y	121	116 1		55
							133 9						
02		11676 X	10658	-0-	-1018	-0-	457 1	10179 3	Y	20			75
							22 9						
03		12927 X	10691	-0-	-2236	-0-	586 1	10022 3	Y	75	118 1		32
							83 9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 6000		- 12660	
10		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	411 1	15946 3	Y	88	108 1		17
							97 9						
11		16470 X	15122	-0-	-1348	-0-	324 1	14798 3	Y	-0-			17
12		17019 X	16149	-0-	-870	-0-	287 1	15862 3	Y	-0-			17
01		17019 X	16226	-0-	-793	-0-	324 1	15902 3	Y	-0-			17
02		14868 X	13180	-0-	-1688	-0-	566 1	12614 3	Y	-0-			17
03		16461 X	14438	-0-	-2023	-0-	796 1	13613 3	Y	26			43
							29 9						

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																				
ROSA V. BENAVIDES																				
WELL #: 44H RRCID -> 276014													COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 5441		PERF. 5252 - 13361			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
10		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	242	1	6458	3	Y	11	70	1		70				
11		6720 X	6570	-0-	-150	-0-	12	9	216	1	Y	-0-				70				
12		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	213	1	6828	3	Y	-0-				70				
01		6727 X	6633	-0-	-94	-0-	213	1	6420	3	Y	-0-				70				
*02		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	285	1	5912	3	Y	-0-				70				
*03		7037 X	5971	-0-	-1066	-0-	148	1	5823	3	Y	-0-				70				
HACHAR													WELL #: 3H RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 8739 - 14703	
10		5642 X	5303	-0-	-339	-0-	358	1	4945	3	N	-0-				-0-				
11		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	364	1	5303	3	N	-0-				-0-				
12		5828 X	5497	-0-	-331	-0-	348	1	5149	3	N	-0-				-0-				
01		5828 X	4701	-0-	-1127	-0-	327	1	4374	3	N	-0-				-0-				
02		5292 X	4310	-0-	-982	-0-	304	1	4006	3	N	-0-				-0-				
03		5859 X	4994	-0-	-865	-0-	358	1	4636	3	N	-0-				-0-				
ELLEN C.													WELL #: 4H RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 7189 - 14272	
10		11408 X	10997	-0-	-411	-0-	617	1	10285	3	N	86				135				
11		11040 X	10433	-0-	-607	-0-	95	9	672	1	N	103				238				
12		10447 X	9413	-0-	-1034	-0-	113	9	485	1	N	78	150	1		166				
01		11005 X	9669	-0-	-1336	-0-	86	9	506	1	N	2				168				
02		9940 X	9656	-0-	-284	-0-	2	9	465	1	N	32	178	1		22				
03		11005 X	10752	-0-	-253	-0-	35	9	521	1	N	26				48				
							29	9												
RETAMA RANCH													WELL #: 4H RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339		PERF. 6993 - 13362	
10		13454 X	12615	-0-	-839	-0-	703	1	11897	3	N	14				146				
11		12690 X	11887	-0-	-803	-0-	15	9	524	1	N	-0-				146				
12		12710 X	11128	-0-	-1582	-0-	578	1	10549	3	N	1				147				
01		12617 X	12120	-0-	-497	-0-	1	9	635	1	N	1				148				
02		11396 X	10294	-0-	-1102	-0-	1	9	497	1	N	7				155				
03		12617 X	11723	-0-	-894	-0-	8	9	569	1	N	19				174				
							21	9												
REUTHINGER													WELL #: 8H RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 8972 - 14228	
10		6572 X	6044	-0-	-528	-0-	337	1	5707	3	N	-0-				-0-				
11		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	272	1	5896	3	N	-0-				-0-				
12		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	378	1	6901	3	N	-0-				-0-				
01		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	364	1	6589	3	N	-0-				-0-				
*02		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	292	1	5760	3	N	-0-				-0-				
03		7285 X	6266	-0-	-1019	-0-	305	1	5961	3	N	-0-				-0-				

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																					
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 486517																					
REUTHINGER																					
WELL #: 7H RRCID -> 276487												COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 8845 - 15111					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
10		14725 X	13397	-0-	-1328	-0-	747	1	12650	3	N	-0-				-0-					
11		14130 X	12657	-0-	-1473	-0-	558	1	12099	3	N	-0-				-0-					
12		14074 X	12308	-0-	-1766	-0-	639	1	11669	3	N	-0-				-0-					
01		13671 X	12831	-0-	-840	-0-	672	1	12159	3	N	-0-				-0-					
02		12096 X	11323	-0-	-773	-0-	547	1	10776	3	N	-0-				-0-					
03		13392 X	12482	-0-	-910	-0-	607	1	11875	3	N	-0-				-0-					

PINA												WELL #: 1H		RRCID -> 276879		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 7819 - 14421	
10		4743 X	3882	-0-	-861	-0-	377	1	3505	3	N	-0-				10					
11		4350 X	3561	-0-	-789	-0-	360	1	3201	3	N	-0-				10					
12		4495 X	3354	-0-	-1141	-0-	366	1	2988	3	N	-0-				10					
01		4309 X	3597	-0-	-712	-0-	387	1	3210	3	N	-0-				10					
02		3892 X	3299	-0-	-593	-0-	369	1	2930	3	N	-0-				10					
03		3875 X	3803	-0-	-72	-0-	417	1	3386	3	N	-0-				10					

NEEDMORE												WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538		PERF. 5500 - 12660	
10		13206 X	9669	-0-	-3537	-0-	337	1	9324	3	N	7				60					
11		12570 X	12491	-0-	-79	-0-	393	1	12084	3	N	13				73					
12		12524 X	11657	-0-	-867	-0-	344	1	11312	3	N	1				74					
01		12431 X	10851	-0-	-1580	-0-	337	1	10514	3	N	-0-				74					
02		11648 X	7966	-0-	-3682	-0-	338	1	7628	3	N	-0-				74					
03		12896 X	10218	-0-	-2678	-0-	253	1	9958	3	N	6				80					

NEEDMORE												WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5565 - 11415	
10		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	322	1	8904	3	Y	6				47					
11		10440 X	8384	-0-	-2056	-0-	264	1	8120	3	Y	-0-				47					
12		10416 X	8428	-0-	-1988	-0-	249	1	8172	3	Y	6				53					
01		10230 X	8242	-0-	-1988	-0-	256	1	7984	3	Y	2	35	1		20					
02		8876 X	7606	-0-	-1270	-0-	322	1	7270	3	Y	13				33					
03		9238 X	7761	-0-	-1477	-0-	192	1	7562	3	Y	6				39					

ELLEN C.												WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 8948 - 14781	
10		23560 X	18447	-0-	-5113	-0-	1029	1	17418	3	N	-0-				-0-					
11		21300 X	17310	-0-	-3990	-0-	763	1	16547	3	N	-0-				-0-					
12		21576 X	18645	-0-	-2931	-0-	969	1	17676	3	N	-0-				-0-					
01		19933 X	18639	-0-	-1294	-0-	976	1	17663	3	N	-0-				-0-					
02		16800 X	16334	-0-	-466	-0-	789	1	15545	3	N	-0-				-0-					
03		18631 X	18365	-0-	-266	-0-	893	1	17472	3	N	-0-				-0-					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7273	3	7	9	Y	6		139
11	7290 X	6384	-0-	-906	-0-	6384	3			Y	-0-		139
12	7533 X	5342	-0-	-2191	-0-	5321	3	21	9	Y	19		158
01	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7617	3	78	9	Y	71	148 1	33
02	6580 X	6021	-0-	-559	-0-	85	1	5925	3	Y	10		43
						11	9						
03	7285 X	7207	-0-	-78	-0-	178	1	7029	3	Y	-0-		43

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306				
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-		137
11	4980 X	4481	-0-	-499	-0-	4481	3			Y	-0-		137
12	5146 X	3864	-0-	-1282	-0-	3864	3			Y	-0-		137
*01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-	39 1	98
02	4480 X	3725	-0-	-755	-0-	53	1	3672	3	Y	-0-		78
03	4929 X	4438	-0-	-491	-0-	110	1	4328	3	Y	-0-		78

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353				
10	10075 X	8573	-0-	-1502	-0-	516	1	8056	3	N	1		205
						1	9						
11	9450 X	4093	-0-	-5357	-0-	133	1	3924	3	N	33	189 1	49
						36	9						
12	8866 X	6164	-0-	-2702	-0-	209	1	5955	3	N	-0-		49
01	8866 X	7941	-0-	-925	-0-	283	1	7658	3	N	-0-		49
02	7952 X	6474	-0-	-1478	-0-	175	1	6299	3	N	-0-		49
*03	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	510	1	9094	3	N	128	155 1	22
						141	9						

NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035				
10	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	205	1	5673	3	Y	4		30
						4	9						
11	6600 X	5542	-0-	-1058	-0-	175	1	5367	3	Y	-0-		30
12	6696 X	5514	-0-	-1182	-0-	163	1	5347	3	Y	4		34
						4	9						
01	6572 X	5521	-0-	-1051	-0-	171	1	5349	3	Y	1	22 1	13
						1	9						
*02	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	294	1	6624	3	Y	10		23
						11	9						
03	5890 X	5874	-0-	-16	-0-	145	1	5723	3	Y	5		28
						6	9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007				
10	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	3			Y	-0-		31
11	11040 X	9658	-0-	-1382	-0-	9658	3			Y	-0-		31
12	11408 X	8373	-0-	-3035	-0-	8373	3			Y	-0-		31
01	11408 X	11262	-0-	-146	-0-	11157	3	105	9	Y	95	77 1	49
*02	10024 X	8990	-0-	-1034	-0-	128	1	8862	3	Y	-0-		49
03	11036 X	10848	-0-	-188	-0-	268	1	10580	3	Y	-0-		47

HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415				
10	18910 X	15925	-0-	-2985	-0-	1075	1	14850	3	N	-0-		-0-
11	17430 X	14667	-0-	-2763	-0-	942	1	13725	3	N	-0-		-0-
12	18011 X	14413	-0-	-3598	-0-	914	1	13499	3	N	-0-		-0-
01	17763 X	12580	-0-	-5183	-0-	875	1	11705	3	N	-0-		-0-
02	15708 X	12266	-0-	-3442	-0-	865	1	11401	3	N	-0-		-0-
03	15934 X	11761	-0-	-4173	-0-	842	1	10919	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-			94
11	3780 X	3293	-0-	-487	-0-	3293	3			Y	-0-			94
12	3906 X	2886	-0-	-1020	-0-	2886	3			Y	-0-			94
01	3906 X	3833	-0-	-73	-0-	3822	3	11	9	Y	10			104
*02	3388 X	2994	-0-	-394	-0-	42	1	2952	3	Y	-0-			104
03	3751 X	3734	-0-	-17	-0-	92	1	3642	3	Y	-0-			102

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393														
10	19871 X	18626	-0-	-1245	-0-	666	1	17960	3	N	-0-			47
11	19140 X	17965	-0-	-1175	-0-	546	1	17419	3	N	-0-			47
12	19778 X	18301	-0-	-1477	-0-	527	1	17760	3	N	13			60
01	19468 X	17718	-0-	-1750	-0-	14	9	17100	3	N	62			122
02	17192 X	14728	-0-	-2464	-0-	68	9	14041	3	N	-0-			122
03	18631 X	15924	-0-	-2707	-0-	687	1	15530	3	N	-0-			122
03	18631 X	15924	-0-	-2707	-0-	394	1	15530	3	N	-0-			122

RETAMA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852														
10	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	661	1	11182	3	Y	27			100
11	14880 X	10894	-0-	-3986	-0-	30	9	10399	3	Y	14			114
12	13640 X	10039	-0-	-3601	-0-	15	9	9515	3	Y	3			117
01	13640 X	13467	-0-	-173	-0-	521	1	12760	3	Y	2			119
*02	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	3	9	14058	3	Y	6			125
*03	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	713	1	15249	3	Y	19			144
*03	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	7	9	15249	3	Y	19			144
*03	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	21	9	15249	3	Y	19			144

REUTHINGER														
WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041														
10	8556 X	6621	-0-	-1935	-0-	369	1	6252	3	N	-0-			-0-
11	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	358	1	7753	3	N	-0-			-0-
12	8153 X	7438	-0-	-715	-0-	386	1	7052	3	N	-0-			-0-
01	7719 X	6632	-0-	-1087	-0-	347	1	6285	3	N	-0-			-0-
02	7560 X	5869	-0-	-1691	-0-	283	1	5586	3	N	-0-			-0-
03	8370 X	7347	-0-	-1023	-0-	357	1	6990	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.														
WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462														
10	133331 X	133331	-0-	-0-	-0-	7528	1	125398	3	N	368	542	1	169
11	128970 X	125438	-0-	-3532	-0-	405	9	116916	3	N	339	363	1	145
12	131068 X	119516	-0-	-11552	-0-	8149	1	112984	3	N	309	273	1	181
01	133331 X	131020	-0-	-2311	-0-	373	9	123804	3	N	339	366	1	154
02	120428 X	114065	-0-	-6363	-0-	6192	1	108191	3	N	349	182	1	321
03	133331 X	124815	-0-	-8516	-0-	340	9	118415	3	N	316	547	1	90
03	133331 X	124815	-0-	-8516	-0-	6843	1	118415	3	N	316	547	1	90
03	133331 X	124815	-0-	-8516	-0-	373	9	118415	3	N	316	547	1	90
03	133331 X	124815	-0-	-8516	-0-	384	9	118415	3	N	316	547	1	90
03	133331 X	124815	-0-	-8516	-0-	6052	1	118415	3	N	316	547	1	90
03	133331 X	124815	-0-	-8516	-0-	348	9	118415	3	N	316	547	1	90

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
 RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1444	-0-	-261	-0-	81	1	1363	3	N	-0-			16
11	1560 N	1319	-0-	-241	-0-	58	1	1261	3	N	-0-			16
12	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	60	1	1088	3	N	-0-			16
01	1457 N	824	-0-	-633	-0-	43	1	781	3	N	-0-			16
02	1232 N	602	-0-	-630	-0-	29	1	573	3	N	-0-			16
03	1147 N	432	-0-	-715	-0-	21	1	411	3	N	-0-			16

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

10	10540 X	9519	-0-	-1021	-0-	531	1	8988	3	N	-0-			119
11	9930 X	5548	-0-	-4382	-0-	244	1	5297	3	N	6			125
12	10261 X	6998	-0-	-3263	-0-	364	1	6634	3	N	-0-			125
01	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	656	1	11869	3	N	-0-			125
*02	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	512	1	10088	3	N	3			128
*03	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	535	1	10461	3	N	8			136

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

10	9145 X	4424	-0-	-4721	-0-	247	1	4177	3	N	-0-			-0-
11	7260 X	5851	-0-	-1409	-0-	258	1	5593	3	N	-0-			-0-
12	7502 X	4284	-0-	-3218	-0-	223	1	4061	3	N	-0-			-0-
01	7502 X	4407	-0-	-3095	-0-	231	1	4176	3	N	-0-			-0-
02	6496 X	4982	-0-	-1514	-0-	241	1	4741	3	N	-0-			-0-
03	6045 X	3506	-0-	-2539	-0-	170	1	3336	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

10	18166 X	17856	-0-	-310	-0-	996	1	16860	3	N	-0-			-0-
11	17580 X	16506	-0-	-1074	-0-	728	1	15778	3	N	-0-			-0-
12	18414 X	16455	-0-	-1959	-0-	855	1	15600	3	N	-0-			-0-
01	18414 X	16181	-0-	-2233	-0-	848	1	15333	3	N	-0-			-0-
02	16632 X	14937	-0-	-1695	-0-	721	1	14216	3	N	-0-			-0-
03	17856 X	16552	-0-	-1304	-0-	805	1	15747	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

10	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	1438	1	24335	3	N	66			172
11	22350 X	18744	-0-	-3606	-0-	824	1	17854	3	N	60			232
12	29884 X	17821	-0-	-12063	-0-	922	1	16819	3	N	73			305
01	29884 X	18295	-0-	-11589	-0-	955	1	17283	3	N	52	186	1	171
02	26992 X	16512	-0-	-10480	-0-	794	1	15643	3	N	68			239
03	25854 X	17448	-0-	-8406	-0-	845	1	16531	3	N	65			304

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	3	N	-0-		-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-		-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	-0-		-0-
01		465 N	259	-0-	-206	-0-	27	1	232	3	N	-0-		-0-
02		392 N	341	-0-	-51	-0-	24	1	317	3	N	-0-		-0-
03		403 N	208	-0-	-195	-0-	17	1	191	3	N	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A														
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	Y	-0-		-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	3	Y	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	3	Y	-0-		-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	8	1	39	3	Y	-0-		-0-
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	-0-		-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A														
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	38	1	112	3	Y	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	32	1	88	3	Y	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	Y	-0-		-0-
01		155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
02		112 N	3	-0-	-109	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
10		186 N	92	-0-	-94	-0-	26	1	66	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	27	-0-	-153	-0-	9	1	18	3	Y	-0-		-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	21	1	29	3	Y	-0-		-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	63	1	73	3	Y	-0-		-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	3	Y	-0-		-0-
*03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	101	3	Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A														
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	Y	-0-		-0-
11		360 N	323	-0-	-37	-0-	48	1	275	3	Y	-0-		-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	65	1	320	3	Y	-0-		-0-
01		310 N	249	-0-	-61	-0-	30	1	219	3	Y	-0-		-0-
02		308 N	272	-0-	-36	-0-	43	1	229	3	Y	-0-		-0-
03		372 N	225	-0-	-147	-0-	41	1	184	3	Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A														
10		248 N	163	-0-	-85	-0-	20	1	143	3	Y	-0-		-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-		-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	3	Y	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	Y	-0-		-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	263	3	Y	-0-		-0-
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 053061		COMPL. DATE 07/06/1972		TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1085	N	803	-0-	-282	-0-	98	1	705	3	Y	-0-			1
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	164	1	939	3	Y	-0-			1
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	190	1	930	3	Y	1			2
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	85	1	609	3	Y	-0-			2
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	170	1	907	3	Y	-0-			2
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	204	1	929	3	Y	-0-			2
WM JAMES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 053169		COMPL. DATE 07/28/1972		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A							
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	181	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	172	1	469	3	Y	-0-			-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	153	1	592	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	97	1	452	3	Y	-0-			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	93	1	615	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	553	-0-	-191	-0-	85	1	468	3	Y	-0-			-0-
OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A							
10	1209	N	930	-0-	-279	-0-	930	3			Y	-0-			-0-
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	1	1	881	3	Y	-0-			-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-			-0-
01	930	N	891	-0-	-39	-0-	284	1	607	3	Y	-0-			-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	554	1	319	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	135	1	752	3	Y	-0-			-0-
OWEN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A							
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	8	1	18	3	N	-0-			-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	49	1	29	3	N	-0-			-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A							
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	33	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	34	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	59	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	37	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119	3	Y	-0-			-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	46	1	86	3	Y	-0-			-0-
VT JAMES TRUST 1355		WELL #: S 4		RRCID -> 053509		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117							
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	20	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	15	1	77	3	Y	-0-			-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	109	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		558 N	515	-0-	-43	-0-	515 3		Y	-0-		-0-
11		570 N	500	-0-	-70	-0-	1 1	499 3	Y	-0-		-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-		-0-
01		527 N	432	-0-	-95	-0-	138 1	294 3	Y	-0-		-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	303 1	174 3	Y	-0-		-0-
03		558 N	511	-0-	-47	-0-	78 1	433 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A												
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	61 1	437 3	N	-0-		-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	60 1	455 3	N	-0-		-0-
01		403 N	306	-0-	-97	-0-	11 1	295 3	N	-0-		-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	79 1	488 3	N	-0-		-0-
*03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	39 1	433 3	N	-0-		-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A												
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	44 1	116 3	Y	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	46 1	84 3	Y	-0-		-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	64 1	120 3	Y	-0-		-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	44 1	86 3	Y	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	42 1	131 3	Y	-0-		-0-
*03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	51 1	136 3	Y	-0-		-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A												
10		124 N	29	-0-	-95	-0-	4 1	25 3	Y	-0-		-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	45 3	Y	-0-		-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 3	Y	-0-		-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	13 1	70 3	Y	-0-		-0-
*03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	28 1	126 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A												
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	43 1	310 3	N	-0-		-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	41 1	306 3	N	-0-		-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	9 1	257 3	N	-0-		-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	32 1	201 3	N	-0-		-0-
*03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	24 1	269 3	N	-0-		-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A												
10		372 N	224	-0-	-148	-0-	62 1	162 3	Y	-0-		-0-
11		300 N	231	-0-	-69	-0-	82 1	149 3	Y	-0-		-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	101 1	192 3	Y	-0-		-0-
01		217 N	168	-0-	-49	-0-	57 1	111 3	Y	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	65 1	204 3	Y	-0-		-0-
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	64 1	170 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	99	1	392	3	N	-0-		-0-
11		420 N	407	-0-	-13	-0-	104	1	303	3	N	-0-		-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	N	-0-		-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	158	1	308	3	N	-0-		-0-
02		392 N	306	-0-	-86	-0-	306	3			N	-0-		-0-
03		310 N	298	-0-	-12	-0-	108	1	190	3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A														
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	133	1	411	3	Y	-0-		-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	101	1	463	3	Y	-0-		-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	110	1	567	3	Y	-0-		-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	101	1	554	3	Y	-0-		-0-
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	97	1	516	3	Y	-0-		-0-
*03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	165	1	430	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	161	-0-	161	-0-	118	1	43	3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	110	-0-	110	-0-	271	1	108	1	2	3	N	-0-
12		14B2 EXT	108	-0-	108	-0-	379	1	84	1	24	3	N	-0-
01		479 X	100	-0-	-379	-0-	84	1	16	3	N	-0-		-0-
02		112 N	74	-0-	-38	-0-	64	1	10	3	N	-0-		-0-
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	36	1	25	3	N	-0-		-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	328	1	961	3	Y	-0-		-0-
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	331	1	903	3	Y	-0-		-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	262	1	1011	3	Y	-0-		-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	134	1	623	3	Y	-0-		-0-
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	136	1	900	3	Y	-0-		-0-
*03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	174	1	948	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCOOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A														
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	42	1	194	3	N	-0-		-0-
11		270 N	177	-0-	-93	-0-	42	1	135	3	N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
02		168 N	47	-0-	-121	-0-	6	1	41	3	N	-0-		-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974			TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	33	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	29	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286						
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	74	1	346	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	75	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	141	-0-	-167	-0-	17	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A						
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	33	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	158	-0-	-142	-0-	37	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	10	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A						
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	19	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A						
10	217 N	76	-0-	-141	-0-	19	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A						
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	87	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	83	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	47	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	19	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973			TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	118 1	549 3	N	-0-	-0-
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	128 1	416 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-
02	504 N	90	-0-	-414	-0-	11 1	79 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A		
10	558 N	7	-0-	-551	-0-	7 3		N	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	59 1	762 3	N	-0-	-0-
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	68 1	759 3	N	-0-	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	64 1	311 3	N	-0-	-0-
11	510 N	306	-0-	-204	-0-	306 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
02	280 N	7	-0-	-273	-0-	4 1	3 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A		
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	21 1	103 3	N	-0-	-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	3	Y	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	Y	-0-
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	Y	-0-

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
10	1798 N	39	-0-	-1759	-0-	1	1	38	3	N	-0-
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	2800 N	3435	-0-	635	635	245	1	3190	3	N	-0-
*03	3100 N	2840	-0-	-260	375	236	1	2604	3	N	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A			
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	3	Y	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	43	1	245	3	Y	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	50	1	243	3	Y	-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	22	1	162	3	Y	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	48	1	256	3	Y	-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	53	1	238	3	Y	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A			
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	63	1	823	3	N	-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	3	N	-0-

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	99 1	219 3	Y	2			5
						2 9						
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	79 1	183 3	Y	-0-			5
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28 1	224 3	Y	-0-			5
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 3	1 9	Y	1			6
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			6
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34 1	226 3	Y	-0-			6

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 1	176 3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744			
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	2 1	471 3	Y	-0-			-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49 1	502 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083			
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	60 1	236 3	N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	101 1	295 3	N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	94 1	397 3	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	137 1	266 3	N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	372 N	117	-0-	-255	-0-	42 1	75 3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270			
10	1271 N	883	-0-	-388	-0-	247 1	636 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	350 1	710 3	N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	547 1	742 3	N	-0-			-0-
01	868 N	585	-0-	-283	-0-	272 1	313 3	N	-0-			-0-
02	980 N	751	-0-	-229	-0-	203 1	548 3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	429 1	800 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	160 1	280 3	N	-0-	

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	54 1	139 3	Y	-0-	
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	61 1	125 3	Y	-0-	
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	99 1	135 3	Y	-0-	
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	70 1	81 3	Y	-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	60 1	160 3	Y	-0-	
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	88 1	164 3	Y	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293		
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	4 1	12 3	N	-0-	
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	63 1	398 3	N	-0-	
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	N	-0-	

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160		
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	97 1	253 3	Y	-0-	
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	127 1	229 3	Y	-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	131 1	247 3	Y	-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	85 1	165 3	Y	-0-	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	80 1	249 3	Y	-0-	
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	92 1	244 3	Y	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	N	-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20 1	177 3	N	-0-	
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	38 1	113 3	N	-0-	
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	29 1	182 3	N	-0-	
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	260 3	N	-0-	

TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911		
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	24 1	92 3	Y	-0-	
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	32 1	131 3	Y	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	44 1	120 3	Y	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	128 3	Y	-0-	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	32 1	134 3	Y	-0-	
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	25 1	98 3	Y	-0-	

TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	97 1	369 3	Y	-0-	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	107 1	434 3	Y	-0-	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	136 1	370 3	Y	-0-	
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	85 1	408 3	Y	-0-	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	157 1	652 3	Y	-0-	
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	129 1	504 3	Y	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3193 X	2401	-0-	-792	-0-	61	1	2340	3	Y	-0-	-0-
11	3090 X	1539	-0-	-1551	-0-	118	1	1421	3	Y	-0-	-0-
12	3193 X	1671	-0-	-1522	-0-	160	1	1511	3	Y	-0-	-0-
01	3193 X	1673	-0-	-1520	-0-	176	1	1497	3	Y	-0-	-0-
02	2828 X	2436	-0-	-392	-0-	174	1	2262	3	Y	-0-	-0-
03	2387 X	2211	-0-	-176	-0-	183	1	2028	3	Y	-0-	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826				
10	3534 X	3028	-0-	-506	-0-	77	1	2951	3	Y	-0-	-0-
11	3420 X	2649	-0-	-771	-0-	204	1	2445	3	Y	-0-	-0-
12	3534 X	1440	-0-	-2094	-0-	138	1	1302	3	Y	-0-	-0-
01	3534 X	1184	-0-	-2350	-0-	124	1	1060	3	Y	-0-	-0-
02	3192 X	2817	-0-	-375	-0-	201	1	2616	3	Y	-0-	-0-
03	3038 X	2443	-0-	-595	-0-	203	1	2240	3	Y	-0-	-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136				
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085				
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	3	Y	-0-	1
11	840 N	743	-0-	-97	-0-	110	1	633	3	Y	-0-	1
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	158	1	776	3	Y	1	2
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	71	1	508	3	Y	-0-	2
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	136	1	727	3	Y	-0-	2
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	189	1	859	3	Y	-0-	2

CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086				
10	14B2 EXT	935	-0-	935	3335	24	1	911	3	N	-0-	-0-
11	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	N	-0-	-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	185	3	Y	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	12	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183					
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	242	1	1124	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	357	-0-	-153	-0-	84	1	273	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
02	336 N	186	-0-	-150	-0-	23	1	163	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242					
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	108	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	141	1	287	3	Y	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	183	1	248	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	295	-0-	-77	-0-	137	1	158	3	Y	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	112	1	303	3	Y	-0-			-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	153	1	284	3	Y	-0-			-0-

PUIG, A. E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199					
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	48	1	221	3	N	-0-			-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	62	1	201	3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	252 N	43	-0-	-209	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272					
10	775 N	290	-0-	-485	-0-	51	1	239	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320					
10	465 N	216	-0-	-249	-0-	38	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	175	-0-	-185	-0-	41	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	7	-0-	-161	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414								
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	110	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	77	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	308 N	198	-0-	-110	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189								
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	62	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	168	-0-	-192	-0-	55	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	71	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	53	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	91	1	245	3	Y	-0-					-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	147	1	274	3	Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452								
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	33	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	34	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146								
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	128	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	107	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	420 N	108	-0-	-312	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAUREL, F.D. //CONT.// 499978														
WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	9212	-0-	6112	6112	2176	1	7036	3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	8761	-0-	5761	11873	2804	1	5957	3	Y	-0-		-0-
12		3100 N	6246	-0-	3146	15019	2431	1	3815	3	Y	-0-		-0-
01		18568 X	3549	-0-	-15019	-0-	1706	1	1843	3	Y	-0-		-0-
02		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	1291	1	4416	3	Y	-0-		-0-
*03		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	1912	1	2232	3	Y	-0-	1	1
							1	9						

CERRITO LAND CO.														
WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087														
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	19	1	713	3	N	-0-		19
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	N	-0-		19
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	N	-0-		19
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	72	1	613	3	N	-0-		19
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	N	-0-		19
*03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	3	N	-0-		19

SAM ROMAN 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CERRITO LAND COMPANY														
WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175														
10		3100 N	7178	-0-	4078	4078	184	1	6994	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	12276	-0-	9276	13354	944	1	11332	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	10536	-0-	7436	20790	1012	1	9524	3	N	-0-		-0-
01		25565 X	4775	-0-	-20790	-0-	502	1	4273	3	N	-0-		-0-
02		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	326	1	4237	3	N	-0-		-0-
*03		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	216	1	2385	3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297														
10		403 N	68	-0-	-335	-0-	2	1	66	3	Y	-0-		-0-
11		390 N	80	-0-	-310	-0-	6	1	74	3	Y	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-		-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-		-0-
*03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-		-0-

SAM ROMAN 'A'														
WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891														
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	-0-		-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-		-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-		-0-
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	Y	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-		-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	Y	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20 1	182 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	43 1	125 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	25 1	159 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	10 1	170 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	17 1	67 3	N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	43 1	125 3	N	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	33 1	141 3	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	67 1	131 3	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	56 1	98 3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091		
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24 1	72 3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 3	N	-0-		-0-
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352		
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	Y	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28 1	253 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	243	-0-	-160	-0-	62 1	181 3	Y	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	64 1	406 3	Y	-0-		-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1	285 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333		
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 3	N	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011		
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	40 1	1522 3	N	-0-		-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	109 1	1311 3	N	-0-		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	133 1	1249 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	120 1	1021 3	N	-0-		-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	113 1	1472 3	N	-0-		-0-
*03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	150 1	1661 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346		
10	1333 N	886	-0-	-447	-0-	23 1	863 3	N	-0-		-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	108 1	1291 3	N	-0-		-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	140 1	1316 3	N	-0-		-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	111 1	947 3	N	-0-		-0-
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	101 1	1314 3	N	-0-		-0-
*03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	138 1	1531 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID ->	165371	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5900 - 6151
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	930 N	351	-0-	-579	-0-	9	1	342	3	N	-0-
11	540 N	401	-0-	-139	-0-	31	1	370	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
02	364 N	301	-0-	-63	-0-	21	1	280	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES		WELL #: 9		RRCID ->	165549	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7056 - 7176
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	51	1	200	3	N	-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	63	1	185	3	N	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	3	N	-0-
01	248 N	97	-0-	-151	-0-	33	1	64	3	N	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	105	1	184	3	N	-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID ->	165550	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7136 - 7204
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	102	1	265	3	N	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	157	1	319	3	N	-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	281	1	381	3	N	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	185	1	213	3	N	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	163	1	438	3	N	-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	170	1	317	3	N	-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID ->	165988	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	6184 - 6204
10	3100 N	3233	-0-	133	133	83	1	3150	3	N	-0-
11	3000 N	15975	-0-	12975	13108	1228	1	14747	3	N	-0-
12	3100 N	18098	-0-	14998	28106	1738	1	16360	3	N	-0-
01	36878 X	8772	-0-	-28106	-0-	922	1	7850	3	N	-0-
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	N	-0-
03	651 X	26	-0-	-625	-0-	2	1	24	3	N	-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID ->	166437	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7174 - 7207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID ->	166504	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7309 - 7365
10	14B2 EXT	73	-0-	73	99	73	3			Y	-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	129	2	1	28	3	Y	-0-
12	14B2 EXT	29	-0-	29	158	3	1	26	3	Y	-0-
01	171 X	13	-0-	-158	-0-			10	3	Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID ->	167284	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7126 - 7252
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	123	1	316	3	N	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	134	1	271	3	N	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	225	1	305	3	N	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	103	1	119	3	N	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	158	1	424	3	N	-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	167	1	312	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #:		7	RRCID ->	167285	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7292 - 7339				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	224	-0-	224	224	57	1	167	3	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	1196	-0-	1196	1420	164	1	1032	3	Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	273	-0-	273	1693	15	1	258	3	Y	-0-				-0-

RETTIG		WELL #:		6B	RRCID ->	167572	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7155 - 7282
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

W.C.S.L. 1383		WELL #:		L 9 T	RRCID ->	167609	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7309 - 7352
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RETTIG		WELL #:		5	RRCID ->	168267	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7166 - 7290
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #:		9A	RRCID ->	169561	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6093 - 6343
10	837	N	704	-0-	-133	-0-	18	1	686	3	Y	-0-
11	810	N	473	-0-	-337	-0-	36	1	437	3	Y	-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	Y	-0-
01	713	N	592	-0-	-121	-0-	62	1	530	3	Y	-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	73	1	806	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #:		10	RRCID ->	170459	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7295 - 7338
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D. 1931		WELL #:		5A	RRCID ->	170473	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6359 - 6387
10	217	N	46	-0-	-171	-0-	1	1	45	3	N	-0-
11	210	N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	N	-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	3	Y	-0-
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	38	1	69	3	Y	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	114	3	Y	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	90	3	Y	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	150	3	Y	-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	43	1	113	3	Y	-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424		
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	8	1	321	3	Y	-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	24	1	282	3	Y	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	-0-
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	23	1	200	3	Y	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203		
10	806 N	582	-0-	-224	-0-	161	1	421	3	Y	-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	285	1	517	3	Y	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	365	1	689	3	Y	-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	224	1	433	3	Y	-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	206	1	641	3	Y	-0-
03	806 N	468	-0-	-338	-0-	128	1	340	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074		
10	434 N	354	-0-	-80	-0-	98	1	256	3	Y	-0-
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	117	1	212	3	Y	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	124	1	234	3	Y	-0-
01	341 N	260	-0-	-81	-0-	89	1	171	3	Y	-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	73	1	228	3	Y	-0-
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	72	1	193	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052		
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	141	1	368	3	Y	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	172	1	311	3	Y	-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	168	1	317	3	Y	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	141	1	273	3	Y	-0-
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	73	1	226	3	Y	-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	112	1	296	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160		
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	63	1	167	3	Y	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	76	1	138	3	Y	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	80	1	152	3	Y	-0-
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	52	1	99	3	Y	-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	41	1	126	3	Y	-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	54	1	143	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944		
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	240	1	628	3	Y	-0-
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	239	1	432	3	Y	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	258	1	487	3	Y	-0-
01	868 N	523	-0-	-345	-0-	178	1	345	3	Y	-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	165	1	517	3	Y	-0-
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	204	1	543	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	402	3	Y	1					10
							1	9									
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	287	3	Y	-0-					10
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					10
01	589 N	339	-0-	-250	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					10
*02	392 N	182	-0-	-210	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					10
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					10

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	208	3	N	-0-					1
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	81	1	148	3	N	-0-					1
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	164	3	N	-0-					1
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	-0-	44	1	86	3	N	-0-					1
*02	224 N	194	-0-	-30	-0-	-0-	47	1	147	3	N	-0-					1
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	205	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	13	1	28	3	N	-0-	3
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	3	N	-0-	3
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	3
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	3
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-	3
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-	3

RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020			
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	203	1	532	3	N	-0-	-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	279	1	506	3	N	-0-	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	188	1	354	3	N	-0-	-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	305	1	590	3	N	-0-	-0-
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	169	1	528	3	N	-0-	-0-
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	234	1	620	3	N	-0-	-0-

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156			
10	3100 N	11746	-0-	8646	8646	301	1	11445	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	15162	-0-	12162	20808	1165	1	13997	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	37309	-0-	34209	55017	3583	1	33726	3	N	-0-	-0-
01	77791 X	22774	-0-	-55017	-0-	2392	1	20362	3	N	18	18
						20	9					
02	32021 X	32021	-0-	-0-	-0-	2283	1	29715	3	N	21	39
						23	9					
*03	25110 X	25110	-0-	-0-	-0-	2083	1	23019	3	N	7	46
						8	9					

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184			
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	230	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	41	1	132	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
02	168 N	8	-0-	-160	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886			
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	36	1	142	3	N	-0-	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	39	1	116	3	N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	N	-0-	-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	42	1	82	3	N	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	56	1	98	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	101	1	470	3	Y	-0-
11	540 N	334	-0-	-206	-0-	78	1	256	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	32	1	228	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168		
10	961 N	686	-0-	-275	-0-	84	1	602	3	Y	-0-
11	990 N	685	-0-	-305	-0-	102	1	583	3	Y	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	122	1	597	3	Y	1
01	682 N	457	-0-	-225	-0-	56	1	401	3	Y	-0-
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	100	1	534	3	Y	-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	131	1	593	3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063		
10	1085 N	369	-0-	-716	-0-	45	1	324	3	Y	-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	96	1	550	3	Y	-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	134	1	658	3	Y	5
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	6	9	566	3	Y	-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	3	Y	-0-
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	218	1	770	3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094		
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	107	1	769	3	Y	-0-
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	123	1	708	3	Y	-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	166	1	816	3	Y	1
01	868 N	630	-0-	-238	-0-	1	9	553	3	Y	-0-
02	784 N	567	-0-	-217	-0-	77	1	477	3	Y	-0-
03	899 N	438	-0-	-461	-0-	90	1	359	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427		
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	3	Y	-0-
01	620 N	424	-0-	-196	-0-	107	1	317	3	Y	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	Y	-0-
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	25	1	415	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	118	-0-	118	118	7	1	111	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	32	18	3	Y	-0-		-0-
01	88 X	56	-0-	-32	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3 Y	-0-		-0-

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26 3 Y	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409			
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	29	1	63 3 N	-0-		11
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	25	1	56 3 N	-0-		11
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101 3 N	-0-		11
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-		11
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3	N	-0-		11
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73 3 N	-0-		11

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336			
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359 3 Y	-0-		-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286 3 Y	-0-		-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772			
10	651 N	498	-0-	-153	-0-	127	1	371 3 Y	-0-		6
11	630 N	344	-0-	-286	-0-	92	1	252 3 Y	-0-		6
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	144	1	558 3 Y	-0-		6
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	95	1	440 3 Y	-0-		6
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	83	1	544 3 Y	-0-		6
03	651 N	513	-0-	-138	-0-	79	1	434 3 Y	-0-		6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372			
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53 3 Y	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36 3 Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23 3 Y	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	7	1	43 3 Y	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12 3 Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	21 1	253 3	N	-0-	-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	20 1	243 3	N	-0-	-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20 1	249 3	N	-0-	-0-
01	279	N	143	-0-	-136	-0-	9 1	134 3	N	-0-	-0-
02	252	N	3	-0-	-249	-0-	3 3		N	-0-	-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404			
10	14B2	EXT	461	-0-	461	1086	461 3		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	267	-0-	267	1353	14 1	253 3	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	320	-0-	320	1673	32 1	288 3	Y	-0-	-0-
01	1911	X	238	-0-	-1673	-0-	60 1	178 3	Y	-0-	-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	34 1	212 3	Y	-0-	-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	13 1	211 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314			
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-	-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	12 1	218 3	Y	-0-	-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22 1	197 3	Y	-0-	-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	46 1	134 3	Y	-0-	-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	26 1	166 3	Y	-0-	-0-
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	8 1	126 3	Y	-0-	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328			
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	159 1	491 3	N	-0-	-0-
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	102 1	468 3	N	-0-	-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	99 1	510 3	N	-0-	-0-
01	651	N	450	-0-	-201	-0-	69 1	381 3	N	-0-	-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	60 1	316 3	N	-0-	-0-
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	120 1	315 3	N	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358			
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
11	240	N	58	-0-	-182	-0-	58 3		Y	-0-	-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-	-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	3 1	857 3	Y	-0-	-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44 1	443 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288			
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-	-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 3	Y	-0-	-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	57 1	511 3	Y	-0-	-0-
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	109 1	321 3	Y	-0-	-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	70 1	439 3	Y	-0-	-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	25 1	418 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	300	-0-	300	300	300	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	149	-0-	149	449	149	3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	62	-0-	62	511	62	3	Y	-0-		-0-
01	560 X	49	-0-	-511	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	36	-0-	-104	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	87 3	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166			
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	57	1	Y	-0-	414 3	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-	402 3	-0-
01	620 N	319	-0-	-301	-0-	11	1	Y	-0-	308 3	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-	448 3	-0-
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-	503 3	-0-

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944			
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	-0-	560 3	-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	188	1	Y	-0-	541 3	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	-0-	527 3	-0-
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	127	1	Y	-0-	480 3	-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-	604 3	-0-
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	-0-	586 3	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	99	-0-	99	99	6	1	Y	-0-	93 3	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412			
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396			
10	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	21	-0-	21	142	21	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142			N	-0-		-0-
01	149 X	7	-0-	-142	-0-	7	3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		868 N	661	-0-	-207	-0-	162 1	499 3	N	-0-		-0-
11		870 N	561	-0-	-309	-0-	100 1	461 3	N	-0-		-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	89 1	458 3	N	-0-		-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	100 1	550 3	N	6		6
							7 9					
02		532 N	472	-0-	-60	-0-	75 1	397 3	N	-0-		6
03		558 N	420	-0-	-138	-0-	116 1	304 3	N	-0-		6

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441												
10		527 N	501	-0-	-26	-0-	122 1	379 3	N	-0-		-0-
11		570 N	402	-0-	-168	-0-	72 1	330 3	N	-0-		-0-
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	114 1	587 3	N	-0-		-0-
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	94 1	520 3	N	-0-		-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	102 1	545 3	N	-0-		-0-
03		620 N	478	-0-	-142	-0-	132 1	346 3	N	-0-		-0-

VT JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277												
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	150 1	464 3	N	-0-		-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	87 1	402 3	N	-0-		-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	60 1	308 3	N	-0-		-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	53 1	294 3	N	-0-		-0-
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	107 1	569 3	N	-0-		-0-
*03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	199 1	519 3	N	-0-		-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275												
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	15 1	127 3	Y	-0-		-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	14 1	132 3	Y	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	20 1	127 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	19 1	105 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	10 1	121 3	Y	-0-		-0-
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	20 1	90 3	Y	-0-		-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273												
10		310 N	251	-0-	-59	-0-	26 1	225 3	Y	-0-		-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 3	Y	-0-		-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	32 1	202 3	Y	-0-		-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	30 1	170 3	Y	-0-		-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	212 3	Y	-0-		-0-
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	37 1	170 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192												
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		Y	-0-		-0-
11		630 N	512	-0-	-118	-0-	63 1	449 3	Y	-0-		-0-
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	67 1	504 3	Y	-0-		-0-
01		682 N	473	-0-	-209	-0-	16 1	457 3	Y	-0-		-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	80 1	495 3	Y	-0-		-0-
*03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	50 1	547 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
OWEN BRISCOE 1133 //CONT.// 499978															
WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND															
WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131															
10		372 N	353	-0-	-19	-0-	43	1	310	3	Y	-0-			1
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	55	1	319	3	Y	-0-			1
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	67	1	328	3	Y	-0-			1
01		341 N	220	-0-	-121	-0-	27	1	193	3	Y	-0-			1
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	71	1	375	3	Y	-0-			1
*03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	75	1	343	3	Y	-0-			1

WM JAMES TRUST															
WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147															
WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378															
10		14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			-0-
01		82 X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L															
WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505															
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-			-0-
01		93 N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE															
WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	149	1	1067	3	Y	-0-	1
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	168	1	965	3	Y	-0-	1
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	201	1	987	3	Y	1	2
01		961 N	744	-0-	-217	-0-	91	1	653	3	Y	-0-	2
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	150	1	798	3	Y	-0-	2
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	173	1	788	3	Y	-0-	2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364													
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	3	Y	-0-	-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449													
10	14B2	EXT	151	-0-	151	376	151	3			Y	-0-	-0-
11		470 X	94	-0-	-376	-0-	94	3			Y	-0-	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
01		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
02		84 N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-	-0-
*03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829													
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	262	1	766	3	Y	-0-	3
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	100	1	273	3	Y	-0-	3
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	178	1	687	3	Y	-0-	3
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	122	1	569	3	Y	-0-	3
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	130	1	856	3	Y	-0-	3
*03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	147	1	802	3	Y	-0-	3

WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954													
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	185	1	542	3	Y	-0-	4
11		690 N	194	-0-	-496	-0-	52	1	142	3	Y	-0-	4
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	368	1	1421	3	Y	-0-	4
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	159	1	740	3	Y	-0-	4
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	157	1	1032	3	Y	-0-	4
*03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	161	1	879	3	Y	-0-	4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	455	-0-	-134	-0-	110	1	342	3	N	3			22
11	570 N	409	-0-	-161	-0-	3	9							22
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-			22
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	77	1	397	3	N	-0-			22
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	77	1	422	3	N	-0-			22
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	63	1	338	3	N	-0-			22
						111	1	291	3	N	-0-			22

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-

VT RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463															
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	82	1	254	3	N	8			49
							9	9							
11		390 N	315	-0-	-75	-0-	56	1	259	3	N	-0-			49
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	3	N	-0-			49
01		341 N	235	-0-	-106	-0-	34	1	186	3	N	14			63
							15	9							
02		308 N	205	-0-	-103	-0-	32	1	173	3	N	-0-	31	1	32
03		248 N	196	-0-	-52	-0-	54	1	142	3	N	-0-			32

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205															
10		279 N	245	-0-	-34	-0-	30	1	215	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	224	-0-	-46	-0-	33	1	191	3	Y	-0-			-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	3	Y	-0-			-0-
01		248 N	144	-0-	-104	-0-	18	1	126	3	Y	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	44	1	237	3	Y	-0-			-0-
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	50	1	226	3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134															
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	81	1	576	3	Y	-0-			-0-
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	94	1	539	3	Y	-0-			-0-
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	126	1	617	3	Y	-0-			-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	3	Y	-0-			-0-
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	110	1	588	3	Y	-0-			-0-
*03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	133	1	601	3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392															
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	3	Y	-0-			1
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	105	1	600	3	Y	-0-			1
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	127	1	621	3	Y	1			2
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	1	9							
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	389	3	Y	-0-			2
*03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	98	1	520	3	Y	-0-			2
							114	1	520	3	Y	-0-			2

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	4	1	1221	3	Y	-0-			-0-
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672						
10		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			Y	-0-			-0-
11		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-			-0-
12		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-			-0-
01		3286 X	2548	-0-	-738	-0-	2548	3			Y	-0-			-0-
02		2968 X	2583	-0-	-385	-0-	9	1	2574	3	Y	-0-			-0-
03		3348 X	2554	-0-	-794	-0-	228	1	2326	3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951						
10		DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	86		5	1	24	3	Y		-0-
01		107 N	21	-0-	-86	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	713 N	620	-0-	-93	-0-	151 1	467 3	N	2		12	
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	2 9						
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	113 1	519 3	N	-0-		12	
01	620 N	352	-0-	-268	-0-	73 1	377 3	N	6		18	
02	588 N	331	-0-	-257	-0-	7 9						
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	54 1	298 3	N	-0-		18	
						52 1	279 3	N	-0-		18	
						99 1	257 3	N	-0-		18	

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414				
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-		-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	195 3	Y	-0-		-0-	
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19 1	198 3	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397				
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3		Y	-0-		-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		-0-	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	5 1	15 3	Y	-0-		-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 3	Y	-0-		-0-	
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-		-0-	

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468				
10	14B2 EXT	123	-0-	123	123	123 3		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	149	-0-	149	272	149 3		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	117	-0-	117	389	117 3		Y	-0-		-0-	
01	436 X	47	-0-	-389	-0-	47 3		Y	-0-		-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1061			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1061			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1061			Y	-0-		-0-	
01	1061 X	-0-	-0-	-1061	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190				
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	103 1	736 3	Y	-0-		1	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	112 1	642 3	Y	-0-		1	
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	143 1	705 3	Y	6		7	
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	7 9						
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	77 1	556 3	Y	-0-		7	
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	125 1	667 3	Y	-0-		7	
						143 1	648 3	Y	-0-		7	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334																		
10		217 N	152	-0-	-65	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01		155 N	86	-0-	-69	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420																		
10		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134																		
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	83	1	257	3	N	-0-					-0-
11		360 N	299	-0-	-61	-0-	-0-	53	1	246	3	N	-0-					-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	306	3	N	-0-					-0-
01		341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-	43	1	236	3	N	-0-					-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	-0-	38	1	205	3	N	-0-					-0-
03		372 N	316	-0-	-56	-0-	-0-	87	1	229	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418																		
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398																		
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01		217 N	3	-0-	-214	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595																		
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	1 1	162 3	N	-0-	-0-	
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18 1	179 3	N	-0-	-0-	

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050		
10	651 N	554	-0-	-97	-0-	155 1	399 3	Y	-0-	-0-	
11	660 N	538	-0-	-122	-0-	177 1	361 3	Y	-0-	-0-	
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	223 1	302 3	Y	-0-	-0-	
01	558 N	353	-0-	-205	-0-	164 1	189 3	Y	-0-	-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	138 1	370 3	Y	-0-	-0-	
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	207 1	387 3	Y	-0-	-0-	

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	224 3	Y	-0-	-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	226 3	Y	-0-	-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34 1	213 3	Y	-0-	-0-	
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	33 1	189 3	Y	-0-	-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	228 3	Y	-0-	-0-	
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	44 1	201 3	Y	-0-	-0-	

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022		
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	138 1	355 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	151 1	307 3	N	-0-	-0-	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	199 1	269 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	307	-0-	-189	-0-	142 1	165 3	N	-0-	-0-	
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	121 1	324 3	N	-0-	-0-	
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	160 1	299 3	N	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	90 1	267 3	Y	-0-	-0-	
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	194 1	1222 3	Y	-0-	-0-	
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 1	331 3	Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-	-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-	-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-	-0-	
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3		Y	-0-	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1 1	148 3	Y	-0-	-0-	
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	14 1	140 3	Y	-0-	-0-	

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248		
10	589 N	371	-0-	-218	-0-	91 1	280 3	N	-0-	-0-	
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	64 1	296 3	N	-0-	-0-	
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	58 1	298 3	N	-0-	-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	59 1	323 3	N	-0-	-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	53 1	284 3	N	-0-	-0-	
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	104 1	273 3	N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	109 1	6	335 3	6
11	510 N	352	-0-	-158	-0-	7 9	8	282 3	14
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	9 9	14	350 3	14
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	68 1	5 1	323 3	23
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	58 1	1	283 3	24
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	15 9	21 1	227 3	4
						1 9			
						87 1			
						1 9			

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		Y	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1 1	231 3	Y	-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593	
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		Y	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	217 3		Y	-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	1 1	293 3	Y	-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	28 1	290 3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597	
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 1	308 3	Y	-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34 1	342 3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640	
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		Y	-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3		Y	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 3		Y	-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	1 1	142 3	Y	-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	16 1	158 3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	15 1	590 3	Y	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	49 1	587 3	Y	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	49 1	458 3	Y	-0-
01	620 N	303	-0-	-317	-0-	32 1	271 3	Y	-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	50 1	652 3	Y	-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	55 1	607 3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390	
10	775 N	463	-0-	-312	-0-	111 1	345 3	N	6
						7 9			
11	780 N	409	-0-	-371	-0-	71 1	329 3	N	8
						9 9			
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	69 1	354 3	N	-0-
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	52 1	286 3	N	14
						15 9			
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	52 1	274 3	N	1
						1 9			
03	434 N	323	-0-	-111	-0-	89 1	234 3	N	-0-
									24 1
									4

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424	
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	313 3		Y	-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3		Y	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3		Y	-0-
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	1 1	223 3	Y	-0-
03	341 N	197	-0-	-144	-0-	18 1	179 3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605	
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3		Y	-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	219 3		Y	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		Y	-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 1	306 3	Y	-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	21 1	213 3	Y	-0-

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582	
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-
01	589 N	345	-0-	-244	-0-	345 3		N	-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	2 1	583 3	N	-0-
03	558 N	478	-0-	-80	-0-	43 1	435 3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
02	448 N	345	-0-	-103	-0-	1	1	344	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	33	1	333	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387					
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-			-0-
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	6	1	1697	3	Y	-0-			-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	84	1	854	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471					
10	1116 N	904	-0-	-212	-0-	23	1	881	3	Y	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	84	1	1013	3	Y	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	87	1	818	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	777	-0-	-122	-0-	82	1	695	3	Y	-0-			-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	82	1	1065	3	Y	-0-			-0-
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	106	1	1168	3	Y	-0-			-0-

VT HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318					
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	28	1	673	3	N	9			67
						10	9							
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	3	N	-0-			67
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	123	1	629	3	N	-0-			67
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	149	1	573	3	N	-0-			67
02	672 N	530	-0-	-142	-0-	530	3			N	-0-			67
03	744 N	613	-0-	-131	-0-	83	1	530	3	N	-0-			67

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546					
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-			-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527					
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	979	3	Y	-0-			-0-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	3	Y	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	44	1	277	3	Y	-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	41	1	235	3	Y	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	78	1	363	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-	-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293			
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3		Y	-0-	-0-
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	1	1	545	3	Y	-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-	-0-
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	153	1	327	3	Y	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	339	1	195	3	Y	-0-
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	82	1	456	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390			
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-	-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-	-0-
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3		Y	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	28	1	281	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529			
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-	-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3		Y	-0-	-0-
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	Y	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616			
10	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	73	1	930	3	N	-0-
11	1110 N	899	-0-	-211	-0-	45	1	854	3	N	-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	69	1	932	3	N	-0-
01	992 N	642	-0-	-350	-0-	39	1	603	3	N	-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	3	N	-0-
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	77	1	872	3	N	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-	-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		Y	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	19	1	189	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-	-0-	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-	-0-	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-	-0-	
01	496 N	376	-0-	-120	-0-	376 3		Y	-0-	-0-	
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	2 1	459 3	Y	-0-	-0-	
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	40 1	404 3	Y	-0-	-0-	

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397			
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 3		Y	-0-	-0-	
11	450 N	288	-0-	-162	-0-	288 3		Y	-0-	-0-	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	-0-	
01	403 N	240	-0-	-163	-0-	77 1	163 3	Y	-0-	-0-	
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	139 1	80 3	Y	-0-	-0-	
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	64 1	352 3	Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-	-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-	-0-	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1 1	220 3	Y	-0-	-0-	
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24 1	249 3	Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632			
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y	-0-	-0-	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-	-0-	
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-	-0-	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	-0-	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1 1	209 3	Y	-0-	-0-	
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	16 1	161 3	Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480			
10	620 N	458	-0-	-162	-0-	458 3		Y	-0-	-0-	
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 3		Y	-0-	-0-	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-	-0-	
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 3		Y	-0-	-0-	
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	1 1	338 3	Y	-0-	-0-	
03	434 N	301	-0-	-133	-0-	27 1	274 3	Y	-0-	-0-	

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487			
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	-0-	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-	-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	-0-	
01	248 N	112	-0-	-136	-0-	112 3		Y	-0-	-0-	
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 1	250 3	Y	-0-	-0-	
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29 1	300 3	Y	-0-	-0-	

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3					-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3					-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3				-0-

VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286		
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	361 1	1116 3	N	25		43
						28 9					
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	252 1	1159 3	N	25		68
						28 9					
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	204 1	1052 3	N	12		80
						13 9					
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	182 1	1001 3	N	18		98
						20 9					
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	160 1	850 3	N	42	127 1	13
						46 9					
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	315 1	823 3	N	12		25
						13 9					

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310		
10	3627 X	3258	-0-	-369	-0-	220 1	3038 3	Y	-0-		1
11	3390 X	2998	-0-	-392	-0-	187 1	2811 3	Y	-0-		1
12	3472 X	3214	-0-	-258	-0-	30 1	3183 3	Y	1		2
						1 9					
01	3441 X	3414	-0-	-27	-0-	81 1	3333 3	Y	-0-		2
02	2968 X	1466	-0-	-1502	-0-	47 1	1417 3	Y	2		4
						2 9					
03	3255 X	1485	-0-	-1770	-0-	30 1	1455 3	Y	-0-		4

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350		
10	6541 X	269	-0-	-6272	-0-	7 1	262 3	N	-0-		-0-
11	6210 X	1216	-0-	-4994	-0-	93 1	1123 3	N	-0-		-0-
12	3968 X	883	-0-	-3085	-0-	85 1	798 3	N	-0-		-0-
01	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	159 1	1356 3	N	-0-		-0-
02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	168 1	2185 3	N	-0-		-0-
*03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	224 1	2472 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799		
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	39 1	1474 3	Y	-0-		-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	126 1	1518 3	Y	-0-		-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	171 1	1611 3	Y	-0-		-0-
01	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	138 1	1173 3	Y	-0-		-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	135 1	1753 3	Y	-0-		-0-
03	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	138 1	1525 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009			TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
10	2728 X	2048	-0-	-680	-0-	19	1	2003	3	N	24	36
11	2520 X	2366	-0-	-154	-0-	26	9					
12	2542 X	1946	-0-	-596	-0-	2354	3	12	9	N	11	16
01	2201 X	1507	-0-	-694	-0-	1946	3			N	-0-	16
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	1494	3	13	9	N	12	28
03	2449 X	2037	-0-	-412	-0-	2380	3	15	9	N	14	42
						1984	3	53	9	N	48	90

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID -> 254520		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010			
10	2542 X	2269	-0-	-273	-0-	153	1	2116	3	Y	-0-	3
11	2460 X	2262	-0-	-198	-0-	141	1	2118	3	Y	3	6
12	2480 X	2303	-0-	-177	-0-	3	9					
01	2480 X	2137	-0-	-343	-0-	22	1	2281	3	Y	-0-	6
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	50	1	2087	3	Y	-0-	6
*03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	78	1	2341	3	Y	-0-	6
						50	1	2373	3	Y	1	-0-
						1	9					

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID -> 254665		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915			
10	6541 X	6236	-0-	-305	-0-	420	1	5813	3	Y	3	11
11	6300 X	6000	-0-	-300	-0-	374	1	5620	3	Y	5	5
12	6355 X	6109	-0-	-246	-0-	6	9					
01	6355 X	5996	-0-	-359	-0-	57	1	6052	3	Y	-0-	5
02	5684 X	5344	-0-	-340	-0-	142	1	5854	3	Y	-0-	5
03	6231 X	5868	-0-	-363	-0-	173	1	5169	3	Y	2	7
						2	9					
						120	1	5748	3	Y	-0-	7

SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315			
10	3255 X	2364	-0-	-891	-0-	239	1	2125	3	N	-0-	-0-
11	3090 X	2307	-0-	-783	-0-	214	1	2093	3	N	-0-	-0-
12	3193 X	2424	-0-	-769	-0-	264	1	2160	3	N	-0-	-0-
01	2976 X	2333	-0-	-643	-0-	635	1	1698	3	N	-0-	-0-
02	2184 X	1824	-0-	-360	-0-	83	1	1741	3	N	-0-	-0-
*03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	250	1	2293	3	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795			
10	3813 X	3414	-0-	-399	-0-	605	1	2809	3	N	-0-	-0-
11	3690 X	2211	-0-	-1479	-0-	520	1	1691	3	N	-0-	-0-
12	3813 X	261	-0-	-3552	-0-	261	3			N	-0-	-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	-0-
02	3388 X	812	-0-	-2576	-0-	100	1	712	3	N	-0-	-0-
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	106	1	558	3	Y	54		85
11	540 N	409	-0-	-131	-0-	59	9	69	9	Y	63	83 1	65
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	622	3	68	9	Y	62	106 1	21
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	163	1	2788	3	Y	35		56
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	39	9	2208	3	Y	46		102
03	682 N	163	-0-	-519	-0-	271	1	15	9	Y	14	81 1	35
						51	9						
						148	3						
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706				
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-		-0-
11	690 N	65	-0-	-625	-0-	65	3			Y	-0-		-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-		-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-		-0-
02	2800 N	2952	-0-	152	152	11	1	2941	3	Y	-0-		-0-
*03	1411 N	1259	-0-	-152	-0-	113	1	1146	3	Y	-0-		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961				
10	3844 X	3644	-0-	-200	-0-	246	1	3398	3	Y	-0-		7
11	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	203	1	3061	3	Y	2		9
12	3813 X	3569	-0-	-244	-0-	33	1	3526	3	Y	9		18
01	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	10	9	82	1	Y	-0-		18
02	3360 X	3171	-0-	-189	-0-	102	1	3387	3	Y	21		39
03	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	23	9	102	1	Y	-0-		39
						73	1	3466	3	Y	-0-		
SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991				
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	14	1	592	3	N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	3	N	-0-		-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-		-0-
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		8277 X	8036	-0-	-241	-0-	840	1	7196	3	N	-0-		38
11		7740 X	2018	-0-	-5722	-0-	224	1	1788	3	N	5		43
							6	9						
12		7998 X	5678	-0-	-2320	-0-	454	1	5224	3	N	-0-		43
01		8029 X	4585	-0-	-3444	-0-	316	1	4269	3	N	-0-		43
02		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	361	1	7283	3	N	-0-		43
03		8029 X	6156	-0-	-1873	-0-	460	1	5692	3	N	4		47
							4	9						

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051														
10		3658 X	2824	-0-	-834	-0-	190	1	2634	3	Y	-0-		4
11		3450 X	2986	-0-	-464	-0-	186	1	2797	3	Y	3		7
							3	9						
12		3410 X	3192	-0-	-218	-0-	30	1	3162	3	Y	-0-		7
01		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	75	1	3097	3	Y	-0-		7
02		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	95	1	2832	3	Y	-0-		7
03		3193 X	3161	-0-	-32	-0-	65	1	3096	3	Y	-0-	7 1	-0-

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305														
10		7502 X	5888	-0-	-1614	-0-	121	1	5767	3	N	-0-		20
11		6780 X	5298	-0-	-1482	-0-	133	1	5165	3	N	-0-		20
12		6107 X	3559	-0-	-2548	-0-	5	1	3551	3	N	3		23
							3	9						
01		5890 X	3098	-0-	-2792	-0-	3098	3			N	-0-		23
02		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5592	3	52	9	N	47		70
03		5890 X	4282	-0-	-1608	-0-	151	1	4129	3	N	2		72
							2	9						

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971														
10		14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	1545	1	13233	3	N	-0-		-0-
11		7710 X	4078	-0-	-3632	-0-	455	1	3623	3	N	-0-		-0-
12		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	792	1	9125	3	N	-0-		-0-
01		10416 X	9977	-0-	-439	-0-	686	1	9291	3	N	-0-		-0-
02		14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	675	1	13630	3	N	57	57 1	-0-
							63	9						
*03		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	791	1	9780	3	N	37		37
							41	9						

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531														
10		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	170	1	2357	3	Y	-0-		-0-
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	151	1	2267	3	Y	-0-		-0-
12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	22	1	2339	3	Y	-0-		-0-
01		2542 N	2093	-0-	-449	-0-	49	1	2044	3	Y	-0-		-0-
02		2268 N	1877	-0-	-391	-0-	61	1	1816	3	Y	-0-		-0-
03		2356 N	2217	-0-	-139	-0-	46	1	2171	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5363 X	3339	-0-	-2024	-0-	225 1	3112 3	Y	2	5 1		1
11	5190 X	2891	-0-	-2299	-0-	180 1	2711 3	Y	-0-			1
12	5022 X	3485	-0-	-1537	-0-	33 1	3452 3	Y	-0-			1
01	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	77 1	3194 3	Y	1			2
02	3276 X	2955	-0-	-321	-0-	96 1	2859 3	Y	-0-			2
*03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	85 1	4056 3	Y	2			4

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975			
10	6696 X	6456	-0-	-240	-0-	435 1	6021 3	N	-0-			-0-
11	6420 X	6213	-0-	-207	-0-	387 1	5826 3	N	-0-			-0-
12	6572 X	6360	-0-	-212	-0-	60 1	6300 3	N	-0-			-0-
01	6572 X	6263	-0-	-309	-0-	148 1	6115 3	N	-0-			-0-
02	5852 X	5647	-0-	-205	-0-	182 1	5430 3	N	32			32
03	6448 X	6180	-0-	-268	-0-	127 1	6044 3	N	8			40

SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516			
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	249 1	3442 3	Y	-0-			-0-
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	230 1	3456 3	Y	-0-			-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	33 1	3521 3	Y	-0-			-0-
01	3689 X	2556	-0-	-1133	-0-	60 1	2496 3	Y	-0-			-0-
02	3444 X	1281	-0-	-2163	-0-	41 1	1240 3	Y	-0-			-0-
03	3813 X	2080	-0-	-1733	-0-	43 1	2037 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624			
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1473 3	112 9	N	102			115
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1577 3	62 9	N	56	118 1		53
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1602 3	28 9	N	25	72 1		6
01	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	1239 3	40 9	N	36			42
02	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	4 1	1198 3	N	30	54 1		18
03	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	113 1	1154 3	N	37	38 1		17

SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523			
10	279 X	8	-0-	-271	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
11	270 X	13	-0-	-257	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2 1	205 3	Y	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5 1	190 3	Y	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
03	217 N	43	-0-	-174	-0-	1 1	42 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	92	1 3452	3 Y	-0-		23
11	4320 X	3625	-0-	-695	-0-	184	1 3441	3 Y	-0-		23
12	4464 X	3705	-0-	-759	-0-	275	1 3430	3 Y	-0-		23
01	3627 X	2762	-0-	-865	-0-	329	1 2433	3 Y	-0-		23
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	533	1 3358	3 Y	-0-		23
*03	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	437	1 4517	3 Y	130	138 1	15
						143	9				

STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257		
10	6045 X	5851	-0-	-194	-0-	394	1 5456	3 N	1		33
						1	9				
11	5850 X	5548	-0-	-302	-0-	346	1 5200	3 N	2		35
						2	9				
12	5921 X	5598	-0-	-323	-0-	52	1 5533	3 N	12		47
						13	9				
01	5859 X	5424	-0-	-435	-0-	128	1 5296	3 N	-0-		47
02	5292 X	4904	-0-	-388	-0-	158	1 4737	3 N	8		55
						9	9				
03	5859 X	5183	-0-	-676	-0-	106	1 5075	3 N	2		57
						2	9				

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741		
10	2759 X	1730	-0-	-1029	-0-	117	1 1613	3 Y	-0-		6
11	2250 X	1705	-0-	-545	-0-	106	1 1599	3 Y	-0-		6
12	2232 X	2181	-0-	-51	-0-	20	1 2151	3 Y	9	14 1	1
						10	9				
01	2232 X	1585	-0-	-647	-0-	37	1 1548	3 Y	-0-		1
02	2016 X	1998	-0-	-18	-0-	65	1 1932	3 Y	1		2
						1	9				
03	2170 X	2042	-0-	-128	-0-	42	1 1994	3 Y	5	7 1	-0-
						6	9				

STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090		
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	288	1 3985	3 N	-0-		-0-
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	260	1 3911	3 N	-0-		-0-
12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	38	1 4070	3 N	-0-		-0-
01	4278 X	4203	-0-	-75	-0-	99	1 4104	3 N	-0-		-0-
02	3892 X	3714	-0-	-178	-0-	120	1 3594	3 N	-0-		-0-
03	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	85	1 4034	3 N	-0-		-0-

LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051		
10	2139 X	2128	-0-	-11	-0-	143	1 1985	3 N	-0-		-0-
11	2160 X	1349	-0-	-811	-0-	84	1 1265	3 N	-0-		-0-
12	2232 X	1568	-0-	-664	-0-	15	1 1553	3 N	-0-		-0-
01	2232 X	1713	-0-	-519	-0-	40	1 1673	3 N	-0-		-0-
02	1932 X	1482	-0-	-450	-0-	45	1 1351	3 N	78	31 1	47
						86	9				
03	2139 X	1622	-0-	-517	-0-	33	1 1585	3 N	4	39 1	12
						4	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	357	1	4945	3	N	-0-	-0-
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	287	1	4325	3	N	-0-	-0-
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	38	1	4031	3	N	-0-	-0-
01	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	92	1	3789	3	N	-0-	-0-
02	3640 X	3124	-0-	-516	-0-	101	1	3015	3	N	7	7
						8	9					
03	4030 X	3354	-0-	-676	-0-	69	1	3285	3	N	-0-	7

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006			
10	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	146	1	2020	3	Y	-0-	8
11	2730 X	2308	-0-	-422	-0-	144	1	2164	3	Y	-0-	8
12	2604 X	2263	-0-	-341	-0-	21	1	2229	3	Y	12	4
						13	9					
01	2480 X	1999	-0-	-481	-0-	47	1	1952	3	Y	-0-	4
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	78	1	2336	3	Y	1	5
						1	9					
*03	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	51	1	2423	3	Y	7	2
						8	9					

STEWART TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 259654		COMPL. DATE 08/28/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632			
10	2170 X	1946	-0-	-224	-0-	131	1	1815	3	Y	-0-	-0-
11	1890 X	1877	-0-	-13	-0-	117	1	1760	3	Y	-0-	-0-
12	1953 X	1952	-0-	-1	-0-	18	1	1934	3	Y	-0-	-0-
01	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	46	1	1891	3	Y	-0-	-0-
02	1764 X	1755	-0-	-9	-0-	57	1	1698	3	Y	-0-	-0-
*03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	45	1	2166	3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 259754		COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086			
10	6510 X	6279	-0-	-231	-0-	423	1	5853	3	Y	3	3
						3	9					
11	6180 X	5946	-0-	-234	-0-	370	1	5570	3	Y	5	8
						6	9					
12	6386 X	6036	-0-	-350	-0-	57	1	5979	3	Y	-0-	8
01	6386 X	5751	-0-	-635	-0-	136	1	5615	3	Y	-0-	8
02	5712 X	5205	-0-	-507	-0-	168	1	5037	3	Y	-0-	8
03	6293 X	5816	-0-	-477	-0-	119	1	5697	3	Y	-0-	8

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 259755		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883			
10	7192 X	6837	-0-	-355	-0-	461	1	6372	3	Y	4	4
						4	9					
11	6900 X	6585	-0-	-315	-0-	410	1	6167	3	Y	7	11
						8	9					
12	7037 X	6703	-0-	-334	-0-	63	1	6640	3	Y	-0-	11
01	6882 X	6594	-0-	-288	-0-	156	1	6438	3	Y	-0-	11
02	6188 X	5901	-0-	-287	-0-	191	1	5710	3	Y	-0-	11
03	6851 X	6477	-0-	-374	-0-	133	1	6344	3	Y	-0-	11

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VOLZ 1125 GU		WELL #:		1H		RRCID -> 259877			COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	6 1	228 3	Y	-0-				4
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 3	Y	-0-				4
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	306 3	Y	-0-				4
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	50 1	370 3	Y	-0-				4
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	65 1	408 3	Y	1				5
							1 9							
*03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	42 1	436 3	Y	-0-	4 1			1

BENAVIDES, G.G.		WELL #:		5H		RRCID -> 260626			COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166		

10		3193 X	2993	-0-	-200	-0-	202 1	2791 3	N	-0-				-0-
11		2940 X	2913	-0-	-27	-0-	182 1	2731 3	N	-0-				-0-
12		3038 X	2913	-0-	-125	-0-	27 1	2886 3	N	-0-				-0-
01		3038 X	2805	-0-	-233	-0-	66 1	2739 3	N	-0-				-0-
02		2716 X	2530	-0-	-186	-0-	82 1	2448 3	N	-0-				-0-
03		3007 X	2813	-0-	-194	-0-	58 1	2755 3	N	-0-				-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		1		RRCID -> 260640			COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566		

10		2573 X	2480	-0-	-93	-0-	165 1	2287 3	N	25				25
							28 9							
11		2490 X	2346	-0-	-144	-0-	146 1	2192 3	N	7				32
							8 9							
12		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	23 1	2422 3	N	18				50
							20 9							
01		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	59 1	2444 3	N	-0-				50
02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	79 1	2369 3	N	27				77
							30 9							
*03		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	56 1	2652 3	N	13				90
							14 9							

STEWART TRUST		WELL #:		3H		RRCID -> 260909			COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301		

10		3627 X	3490	-0-	-137	-0-	235 1	3255 3	Y	-0-				-0-
11		3480 X	3351	-0-	-129	-0-	209 1	3142 3	Y	-0-				-0-
12		3565 X	3437	-0-	-128	-0-	32 1	3405 3	Y	-0-				-0-
01		3565 X	3381	-0-	-184	-0-	80 1	3301 3	Y	-0-				-0-
02		3164 X	3016	-0-	-148	-0-	98 1	2918 3	Y	-0-				-0-
03		3503 X	3333	-0-	-170	-0-	68 1	3265 3	Y	-0-				-0-

GATES "O" TR1		WELL #:		1		RRCID -> 261015			COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502		

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	4712 X	4459 -0- -253 -0-	300 1 4145 3 Y	13	20 1	1						
11	4470 X	4174 -0- -296 -0-	14 9 260 1 3914 3 Y	-0-		1						
12	4619 X	4356 -0- -263 -0-	41 1 4315 3 Y	-0-		1						
01	4650 X	4207 -0- -443 -0-	99 1 4108 3 Y	-0-		1						
02	4200 X	3834 -0- -366 -0-	124 1 3710 3 Y	-0-		1						
03	4464 X	4383 -0- -81 -0-	90 1 4293 3 Y	-0-		1						
LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169												
10	3007 X	2547 -0- -460 -0-	172 1 2375 3 Y	-0-		45						
11	2910 X	2338 -0- -572 -0-	146 1 2192 3 Y	-0-		45						
12	3007 X	2572 -0- -435 -0-	24 1 2533 3 Y	14		59						
01	3007 X	2517 -0- -490 -0-	59 1 2429 3 Y	26	68 1	17						
02	2296 X	2243 -0- -53 -0-	73 1 2170 3 Y	-0-		17						
*03	2904 X	2904 -0- -0- -0-	59 1 2838 3 Y	6	15 1	8						
			7 9									
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343												
10	4123 X	3526 -0- -597 -0-	238 1 3288 3 N	-0-		-0-						
11	3450 X	3400 -0- -50 -0-	212 1 3188 3 N	-0-		-0-						
12	3632 X	3632 -0- -0- -0-	34 1 3598 3 N	-0-		-0-						
01	3565 X	3434 -0- -131 -0-	81 1 3353 3 N	-0-		-0-						
02	3192 X	2860 -0- -332 -0-	93 1 2767 3 N	-0-		-0-						
03	3627 X	3406 -0- -221 -0-	70 1 3336 3 N	-0-		-0-						
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014												
10	5394 X	3698 -0- -1696 -0-	249 1 3449 3 Y	-0-		-0-						
11	5220 X	3640 -0- -1580 -0-	227 1 3413 3 Y	-0-		-0-						
12	5394 X	4743 -0- -651 -0-	44 1 4699 3 Y	-0-		-0-						
01	4947 X	4947 -0- -0- -0-	117 1 4830 3 Y	-0-		-0-						
02	4728 X	4728 -0- -0- -0-	153 1 4575 3 Y	-0-		-0-						
03	4743 X	4480 -0- -263 -0-	92 1 4388 3 Y	-0-		-0-						
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321												
10	4684 X	4684 -0- -0- -0-	316 1 4368 3 Y	-0-		7						
11	4530 X	3428 -0- -1102 -0-	214 1 3214 3 Y	-0-		7						
12	4247 X	3521 -0- -726 -0-	33 1 3488 3 Y	-0-		7						
01	5026 X	5026 -0- -0- -0-	119 1 4907 3 Y	-0-		7						
02	4228 X	3753 -0- -475 -0-	121 1 3632 3 Y	-0-		7						
03	4681 X	4080 -0- -601 -0-	84 1 3996 3 Y	-0-	7 1	-0-						
COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554												
10	4433 X	3703 -0- -730 -0-	250 1 3453 3 Y	-0-		21						
11	3960 X	3881 -0- -79 -0-	242 1 3639 3 Y	-0-		21						
12	4092 X	3841 -0- -251 -0-	36 1 3805 3 Y	-0-		21						
01	4182 X	4182 -0- -0- -0-	99 1 4083 3 Y	-0-		21						
02	3612 X	3598 -0- -14 -0-	116 1 3482 3 Y	-0-		21						
03	3999 X	3935 -0- -64 -0-	81 1 3854 3 Y	-0-	21 1	-0-						

OWEN (OLMOS)												CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
LA MOCA GU "O"																					
WELL #: 7H												RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5655 - 10344			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
10		3410 X	3157	-0-	-253	-0-	213	1	2944	3	N	-0-		-0-							
11		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	210	1	3167	3	N	-0-		-0-							
12		3224 X	3053	-0-	-171	-0-	29	1	3024	3	N	-0-		-0-							
01		3193 X	2217	-0-	-976	-0-	52	1	2137	3	N	25		25							
							28	9													
02		3164 X	1988	-0-	-1176	-0-	63	1	1889	3	N	33		58							
							36	9													
03		3503 X	2095	-0-	-1408	-0-	43	1	2050	3	N	2		60							
							2	9													
HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 6818 - 10661	
10		3379 X	2969	-0-	-410	-0-	199	1	2755	3	Y	14	25	1							
							15	9													
11		3060 X	2845	-0-	-215	-0-	177	1	2668	3	Y	-0-		1							
12		3162 X	2868	-0-	-294	-0-	27	1	2841	3	Y	-0-		1							
01		3131 X	2729	-0-	-402	-0-	64	1	2665	3	Y	-0-		1							
02		2772 X	2394	-0-	-378	-0-	77	1	2317	3	Y	-0-		1							
03		2976 X	2575	-0-	-401	-0-	53	1	2522	3	Y	-0-		1							
COX, G. A.												WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235		PERF. 5275 - 9310	
10		4154 X	4037	-0-	-117	-0-	272	1	3765	3	Y	-0-		5							
11		3990 X	3902	-0-	-88	-0-	243	1	3659	3	Y	-0-		5							
12		4123 X	3605	-0-	-518	-0-	34	1	3571	3	Y	-0-		5							
01		4061 X	3592	-0-	-469	-0-	85	1	3507	3	Y	-0-		5							
02		3640 X	3129	-0-	-511	-0-	101	1	3028	3	Y	-0-		5							
03		4030 X	3539	-0-	-491	-0-	73	1	3466	3	Y	-0-	5	1							
														-0-							
LA MOCA GAS UNIT F												WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5908 - 10321	
10		7533 X	7272	-0-	-261	-0-	490	1	6780	3	Y	2		37							
							2	9													
11		7290 X	7012	-0-	-278	-0-	437	1	6575	3	Y	-0-		37							
12		7378 X	7180	-0-	-198	-0-	67	1	7102	3	Y	10		47							
							11	9													
01		7347 X	7157	-0-	-190	-0-	169	1	6981	3	Y	6		53							
							7	9													
*02		6636 X	6449	-0-	-187	-0-	208	1	6222	3	Y	17		70							
							19	9													
*03		7285 X	7165	-0-	-120	-0-	147	1	7012	3	Y	5		75							
							6	9													
LA MOCA GAS UNIT I												WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 6121 - 10833	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	4460	-0-	-66	-0-	301	1	4159	3	Y	-0-			53
11	4290 X	4179	-0-	-111	-0-	260	1	3917	3	Y	2			55
12	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	40	1	4274	3	Y	13			68
01	4712 X	3144	-0-	-1568	-0-	14	9	3066	3	Y	4			72
02	4256 X	3638	-0-	-618	-0-	74	1	3520	3	Y	-0-			72
03	4464 X	4372	-0-	-92	-0-	4	9	4275	3	Y	6			78
						90	1							
						7	9							

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	264	1	3653	3	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3723	-0-	-147	-0-	232	1	3491	3	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3785	-0-	-183	-0-	35	1	3750	3	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3684	-0-	-253	-0-	87	1	3597	3	Y	-0-			-0-
02	3528 X	3352	-0-	-176	-0-	108	1	3244	3	Y	-0-			-0-
03	3906 X	3861	-0-	-45	-0-	79	1	3782	3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

10	7595 X	7430	-0-	-165	-0-	501	1	6927	3	Y	2			22
11	7230 X	6862	-0-	-368	-0-	428	1	6434	3	Y	-0-			22
12	7316 X	7046	-0-	-270	-0-	66	1	6974	3	Y	5			27
01	7440 X	6959	-0-	-481	-0-	164	1	6792	3	Y	3			30
*02	6720 X	6352	-0-	-368	-0-	3	9	6136	3	Y	10			40
*03	7440 X	7145	-0-	-295	-0-	205	1	6995	3	Y	3			43
						11	9							
						147	1							
						3	9							

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

10	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	923	1	7908	3	N	-0-			-0-
11	7440 X	1777	-0-	-5663	-0-	198	1	1579	3	N	-0-			-0-
12	7688 X	6915	-0-	-773	-0-	553	1	6362	3	N	-0-			-0-
01	8835 X	5582	-0-	-3253	-0-	384	1	5198	3	N	-0-			-0-
02	7980 X	6912	-0-	-1068	-0-	324	1	6534	3	N	49	36	1	13
03	8835 X	5060	-0-	-3775	-0-	54	9	4679	3	N	2			15
						379	1							
						2	9							

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

10	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	337	1	4661	3	Y	-0-			-0-
11	4350 X	3412	-0-	-938	-0-	213	1	3199	3	Y	-0-			-0-
12	4433 X	2303	-0-	-2130	-0-	22	1	2281	3	Y	-0-			-0-
01	4991 X	4646	-0-	-345	-0-	110	1	4536	3	Y	-0-			-0-
02	4508 X	4273	-0-	-235	-0-	138	1	4135	3	Y	-0-			-0-
03	4991 X	4497	-0-	-494	-0-	92	1	4405	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	4495 X	2539	-0-	-1956	-0-	2537	3	2	9	Y	2			7
11	4050 X	2286	-0-	-1764	-0-	2286	3			Y	-0-			7
12	3968 X	2244	-0-	-1724	-0-	2244	3			Y	-0-			7
01	3875 X	2348	-0-	-1527	-0-	2348	3			Y	-0-			7
02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3010	3	40	9	Y	36	38	1	5
*03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3612	3	1	9	Y	1			6

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370					
10	6448 X	6074	-0-	-374	-0-	409	1	5662	3	Y	3			7
11	6060 X	5622	-0-	-438	-0-	350	1	5270	3	Y	2			9
12	6262 X	5719	-0-	-543	-0-	54	1	5662	3	Y	3			12
01	6262 X	5623	-0-	-639	-0-	133	1	5484	3	Y	5	16	1	1
02	5516 X	5071	-0-	-445	-0-	164	1	4901	3	Y	5			6
03	6076 X	5318	-0-	-758	-0-	109	1	5199	3	Y	9			15

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370					
10	9982 X	9297	-0-	-685	-0-	626	1	8667	3	Y	4			12
11	9330 X	8826	-0-	-504	-0-	550	1	8273	3	Y	3			15
12	9486 X	8966	-0-	-520	-0-	84	1	8876	3	Y	5			20
01	9455 X	8776	-0-	-679	-0-	207	1	8561	3	Y	7	22	1	5
02	8512 X	7827	-0-	-685	-0-	253	1	7565	3	Y	8			13
03	9300 X	8538	-0-	-762	-0-	175	1	8349	3	Y	13			26

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941					
10	5549 X	5513	-0-	-36	-0-	371	1	5140	3	Y	2	6	1	2
11	5370 X	5120	-0-	-250	-0-	319	1	4801	3	Y	-0-			2
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	52	1	5467	3	Y	-0-			2
01	5580 X	4548	-0-	-1032	-0-	107	1	4440	3	Y	1			3
02	5040 X	4416	-0-	-624	-0-	143	1	4272	3	Y	1			4
03	5518 X	4861	-0-	-657	-0-	100	1	4759	3	Y	2			6

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
THORNBURY GU //CONT.// 499978												
WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8649 X	8300	-0-	-349	-0-	559	1	7741	3	N	-0-	32
11	8370 X	8034	-0-	-336	-0-	501	1	7533	3	N	-0-	32
12	8649 X	7916	-0-	-733	-0-	74	1	7841	3	N	1	33
01	8525 X	8250	-0-	-275	-0-	195	1	8049	3	N	5	38
02	7588 X	7233	-0-	-355	-0-	234	1	6997	3	N	2	40
03	8308 X	7995	-0-	-313	-0-	164	1	7820	3	N	10	50
						11	9					

LA MOCA GAS UNIT "D"												
WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283												
10	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	193	1	2670	3	N	-0-	-0-
11	2880 X	2733	-0-	-147	-0-	170	1	2563	3	N	-0-	-0-
12	2976 X	2720	-0-	-256	-0-	25	1	2693	3	N	2	2
01	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	64	1	2659	3	N	31	33
02	2632 X	2314	-0-	-318	-0-	73	1	2195	3	N	42	75
*03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	46	9	2829	3	N	3	33
						59	1				45	1
						3	9					

SANCHEZ, DANIEL												
WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494												
10	3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	1850	3	28	9	N	25	90
11	2910 X	1101	-0-	-1809	-0-	1094	3	7	9	N	6	70
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	70
01	2635 X	2302	-0-	-333	-0-	2300	3	2	9	N	2	27
02	2296 X	2113	-0-	-183	-0-	2107	3	6	9	N	5	32
*03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	326	1	3286	3	N	8	40
						9	9					

RODRIGUEZ, J. UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585												
10	5146 X	4091	-0-	-1055	-0-	402	1	3669	3	N	18	18
11	4980 X	4860	-0-	-120	-0-	363	1	4471	3	N	24	42
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	395	1	4810	3	N	68	110
01	4526 X	3301	-0-	-1225	-0-	346	1	2953	3	N	2	112
02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	452	1	4497	3	N	2	20
03	5270 X	4814	-0-	-456	-0-	401	1	4407	3	N	5	25
						6	9					

LA MOCA GAS UNIT K												
WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079												
10	7223 X	6880	-0-	-343	-0-	464	1	6416	3	Y	-0-	-0-
11	6990 X	5936	-0-	-1054	-0-	370	1	5566	3	Y	-0-	-0-
12	7161 X	5700	-0-	-1461	-0-	53	1	5647	3	Y	-0-	-0-
01	7130 X	5670	-0-	-1460	-0-	134	1	5536	3	Y	-0-	-0-
02	6328 X	5450	-0-	-878	-0-	176	1	5274	3	Y	-0-	-0-
03	6882 X	5982	-0-	-900	-0-	123	1	5859	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7223 X	6694	-0-	-529	-0-	451	1	6243	3	Y	-0-	-0-
11	6900 X	6431	-0-	-469	-0-	401	1	6030	3	Y	-0-	-0-
12	7006 X	6633	-0-	-373	-0-	62	1	6571	3	Y	-0-	-0-
01	6944 X	6652	-0-	-292	-0-	156	1	6443	3	Y	48	48
						53	9					
02	6104 X	5894	-0-	-210	-0-	190	1	5690	3	Y	13	35 1 26
						14	9					
03	6696 X	6496	-0-	-200	-0-	133	1	6351	3	Y	11	37
						12	9					

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337												
10	4402 X	4195	-0-	-207	-0-	283	1	3912	3	N	-0-	-0-
11	4200 X	4025	-0-	-175	-0-	251	1	3774	3	N	-0-	-0-
12	4309 X	4136	-0-	-173	-0-	39	1	4097	3	N	-0-	-0-
01	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	95	1	3937	3	N	-0-	-0-
02	3808 X	3563	-0-	-245	-0-	115	1	3448	3	N	-0-	-0-
03	4185 X	3929	-0-	-256	-0-	81	1	3848	3	N	-0-	-0-

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646												
10	5518 X	3671	-0-	-1847	-0-	96	1	3575	3	Y	-0-	58
11	5340 X	4042	-0-	-1298	-0-	205	1	3837	3	Y	-0-	58
12	4309 X	4079	-0-	-230	-0-	302	1	3777	3	Y	-0-	58
01	3658 X	3135	-0-	-523	-0-	373	1	2762	3	Y	-0-	58
02	3780 X	3618	-0-	-162	-0-	496	1	3122	3	Y	-0-	58
*03	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	595	1	6143	3	Y	-0-	7
											51 1	

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314												
10	2387 X	1614	-0-	-773	-0-	109	1	1505	3	Y	-0-	-0-
11	2310 X	1761	-0-	-549	-0-	110	1	1651	3	Y	-0-	-0-
12	2108 X	1730	-0-	-378	-0-	16	1	1714	3	Y	-0-	-0-
01	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	53	1	2186	3	Y	-0-	-0-
02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	66	1	1965	3	Y	-0-	-0-
*03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	47	1	2266	3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341												
10	279 X	260	-0-	-19	-0-	17	1	240	3	Y	3	6 1 4
						3	9					
11	270 X	257	-0-	-13	-0-	16	1	241	3	Y	-0-	4
12	279 X	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-	4
01	279 X	275	-0-	-4	-0-	6	1	267	3	Y	2	6
						2	9					
02	252 X	249	-0-	-3	-0-	8	1	240	3	Y	1	7
						1	9					
03	279 X	257	-0-	-22	-0-	5	1	250	3	Y	2	9
						2	9					

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041												
10	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	31	1	1172	3	Y	-0-	10
11	1200 N	1103	-0-	-97	-0-	56	1	1047	3	Y	-0-	10
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	77	1	961	3	Y	-0-	10
01	1209 N	555	-0-	-654	-0-	66	1	489	3	Y	-0-	10
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	193	1	1213	3	Y	-0-	10
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	187	1	1929	3	Y	-0-	10
											10 1	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6603 X	6202	-0-	-401	-0-	417 1	5775 3	Y	9		59
						10 9					
11	6180 X	5996	-0-	-184	-0-	370 1	5572 3	Y	49	70 1	38
						54 9					
12	6386 X	6161	-0-	-225	-0-	57 1	6070 3	Y	31	35 1	34
						34 9					
01	6386 X	6013	-0-	-373	-0-	141 1	5826 3	Y	42		76
						46 9					
02	5684 X	5546	-0-	-138	-0-	179 1	5339 3	Y	25	64 1	37
						28 9					
03	6200 X	6132	-0-	-68	-0-	125 1	5975 3	Y	29		66
						32 9					

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

10	6169 X	5511	-0-	-658	-0-	544 1	4958 3	N	8		8
						9 9					
11	5970 X	5688	-0-	-282	-0-	428 1	5260 3	N	-0-		8
12	6138 X	5974	-0-	-164	-0-	449 1	5462 3	N	57		65
						63 9					
01	5549 X	4014	-0-	-1535	-0-	420 1	3592 3	N	2		67
						2 9					
02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	505 1	5026 3	N	8		75
						9 9					
03	5983 X	5629	-0-	-354	-0-	470 1	5153 3	N	5		80
						6 9					

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

10	2604 X	2078	-0-	-526	-0-	139 1	1921 3	N	16		28
						18 9					
11	2460 X	2256	-0-	-204	-0-	141 1	2115 3	N	-0-		28
12	2542 X	2214	-0-	-328	-0-	21 1	2172 3	N	19		47
						21 9					
01	2480 X	2248	-0-	-232	-0-	53 1	2195 3	N	-0-		47
02	2100 X	2098	-0-	-2	-0-	67 1	2010 3	N	19	44 1	22
						21 9					
*03	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	49 1	2354 3	N	6		28
						7 9					

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

10	3100 X	1891	-0-	-1209	-0-	331 1	1470 3	Y	82	180 1	170
						90 9					
11	2730 X	1936	-0-	-794	-0-	165 1	1592 3	Y	163		333
						179 9					
12	2821 X	1808	-0-	-1013	-0-	323 1	1398 3	Y	79	182 1	230
						87 9					
01	2821 X	459	-0-	-2362	-0-	47 1	373 3	Y	35	125 1	140
						39 9					
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	494 1	1847 3	Y	165	181 1	124
						182 9					
*03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	488 1	1755 3	Y	116	150 1	90
						128 9					

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LA MOCA GAS UNIT H //CONT.// 499978														
WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8587 X	8356	-0-	-231	-0-		563 1	7793 3	Y	-0-			-0-
11		8280 X	8017	-0-	-263	-0-		500 1	7517 3	Y	-0-			-0-
12		8525 X	8017	-0-	-508	-0-		75 1	7942 3	Y	-0-			-0-
01		8432 X	8049	-0-	-383	-0-		189 1	7803 3	Y	52			52
								57 9						
02		7616 X	7261	-0-	-355	-0-		234 1	7010 3	Y	15	38 1		29
								17 9						
03		8370 X	7961	-0-	-409	-0-		163 1	7786 3	Y	11			40
								12 9						
LA MOCA GAS UNIT E														
WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643														
10		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-		327 1	4521 3	N	-0-			-0-
11		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-		287 1	4314 3	N	-0-			-0-
12		4681 X	4580	-0-	-101	-0-		43 1	4537 3	N	-0-			-0-
01		4836 X	4529	-0-	-307	-0-		105 1	4363 3	N	55			55
								61 9						
02		4368 X	3980	-0-	-388	-0-		129 1	3843 3	N	7			62
								8 9						
03		4836 X	4207	-0-	-629	-0-		86 1	4121 3	N	-0-	46 1	1 7	15
NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON VESTAL														
WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772														
10		3162 X	2910	-0-	-252	-0-		196 1	2714 3	Y	-0-			4
11		2970 X	2780	-0-	-190	-0-		173 1	2607 3	Y	-0-			4
12		2976 X	2859	-0-	-117	-0-		27 1	2832 3	Y	-0-			4
01		2945 X	2809	-0-	-136	-0-		66 1	2743 3	Y	-0-			4
02		2660 X	2516	-0-	-144	-0-		81 1	2435 3	Y	-0-			4
03		2914 X	2793	-0-	-121	-0-		57 1	2736 3	Y	-0-			4
STEWART TRUST														
WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282														
10		5456 X	4537	-0-	-919	-0-		306 1	4231 3	Y	-0-			-0-
11		5220 X	4614	-0-	-606	-0-		288 1	4326 3	Y	-0-			-0-
12		5394 X	4638	-0-	-756	-0-		43 1	4595 3	Y	-0-			-0-
01		4929 X	4621	-0-	-308	-0-		109 1	4512 3	Y	-0-			-0-
02		4340 X	4088	-0-	-252	-0-		132 1	3956 3	Y	-0-			-0-
03		4774 X	4361	-0-	-413	-0-		90 1	4271 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2262	-0-	-373	-0-	151 1	2092 3	Y	17			44
11	2550 X	1856	-0-	-694	-0-	115 1	1735 3	Y	5			49
12	2449 X	1836	-0-	-613	-0-	17 1	1819 3	Y	-0-			49
01	2356 X	2183	-0-	-173	-0-	50 1	2074 3	Y	54	57 1		46
02	2044 X	2017	-0-	-27	-0-	65 1	1937 3	Y	14			60
03	2263 X	2185	-0-	-78	-0-	45 1	2125 3	Y	14	32 1		42

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012			
10	217 X	61	-0-	-156	-0-	4 1	54 3	Y	3	6 1		3
11	120 X	36	-0-	-84	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			3
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			3
01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	19 1	806 3	Y	1			4
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	13 1	402 3	Y	-0-			4
*03	249 X	249	-0-	-0-	-0-	5 1	244 3	Y	-0-			4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012			
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011			TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953			
10	5549 X	5367	-0-	-182	-0-	362 1	5005 3	Y	-0-			2
11	5370 X	5136	-0-	-234	-0-	320 1	4816 3	Y	-0-			2
12	5549 X	5243	-0-	-306	-0-	49 1	5191 3	Y	3	5 1		-0-
01	5487 X	4344	-0-	-1143	-0-	103 1	4241 3	Y	-0-			-0-
02	4928 X	4758	-0-	-170	-0-	154 1	4604 3	Y	-0-			-0-
03	5363 X	4673	-0-	-690	-0-	96 1	4576 3	Y	1	1 1		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071			
10	4247 X	3830	-0-	-417	-0-	257 1	3554 3	N	17			62
11	4080 X	3702	-0-	-378	-0-	227 1	3417 3	N	53			115
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	58 9	37 1	N	111	105 1		121
01	3906 X	3645	-0-	-261	-0-	122 9	82 1	N	156	179 1		98
02	3528 X	3457	-0-	-71	-0-	172 9	110 1	N	65	125 1		38
03	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	72 9	80 1	N	125	135 1		28
						138 9						

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
STEWART TRUST //CONT.// 499978												
WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		3596 X	3503	-0-	-93	-0-	236 1	3267 3	Y	-0-		-0-
11		3480 X	3273	-0-	-207	-0-	204 1	3069 3	Y	-0-		-0-
12		3596 X	3400	-0-	-196	-0-	32 1	3368 3	Y	-0-		-0-
01		3596 X	3325	-0-	-271	-0-	78 1	3247 3	Y	-0-		-0-
02		3192 X	2971	-0-	-221	-0-	96 1	2875 3	Y	-0-		-0-
03		3503 X	3197	-0-	-306	-0-	66 1	3131 3	Y	-0-		-0-

LEWIS, M.												
WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145												
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	129 1	1787 3	Y	4		34
							4 9					
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	118 1	1774 3	Y	-0-	28 1	6
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	15 1	1633 3	Y	13		19
							14 9					
01		1767 N	1325	-0-	-442	-0-	31 1	1286 3	Y	7		26
							8 9					
02		1596 N	1172	-0-	-424	-0-	38 1	1133 3	Y	1		27
							1 9					
03		1674 N	1213	-0-	-461	-0-	25 1	1185 3	Y	3		30
							3 9					

LA MOCA GAS UNIT S												
WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606												
10		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	323 1	4468 3	N	-0-		47
11		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	289 1	4343 3	N	-0-		47
12		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	45 1	4761 3	N	-0-		47
01		4836 X	4732	-0-	-104	-0-	112 1	4617 3	N	3		50
							3 9					
02		4368 X	4164	-0-	-204	-0-	135 1	4029 3	N	-0-		50
03		4805 X	4625	-0-	-180	-0-	95 1	4528 3	N	2		52
							2 9					

BRISCOE-MANRY 1469												
WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351												
10		2542 X	1752	-0-	-790	-0-	118 1	1634 3	Y	-0-		7
11		2460 X	2204	-0-	-256	-0-	137 1	2067 3	Y	-0-		7
12		2542 X	2309	-0-	-233	-0-	22 1	2277 3	Y	9	12 1	4
							10 9					
01		2449 X	1907	-0-	-542	-0-	45 1	1862 3	Y	-0-		4
02		2044 X	1670	-0-	-374	-0-	54 1	1615 3	Y	1		5
							1 9					
03		2294 X	1713	-0-	-581	-0-	35 1	1674 3	Y	4	7 1	2
							4 9					

BRISCOE-MANRY 1469												
WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537												
10		4061 X	3161	-0-	-900	-0-	213 1	2948 3	Y	-0-		7
11		4050 X	3409	-0-	-641	-0-	212 1	3197 3	Y	-0-		7
12		4185 X	3538	-0-	-647	-0-	33 1	3495 3	Y	9	13 1	3
							10 9					
01		4185 X	3048	-0-	-1137	-0-	72 1	2976 3	Y	-0-		3
02		3276 X	2430	-0-	-846	-0-	79 1	2350 3	Y	1		4
							1 9					
03		3534 X	2577	-0-	-957	-0-	53 1	2518 3	Y	5	8 1	1
							6 9					

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TREVINO, J. J. //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480 X	1779	-0-	-701	-0-	120	1	1659	3	Y	-0-			13
11	2250 X	2139	-0-	-111	-0-	133	1	2002	3	Y	4			17
12	2263 X	2137	-0-	-126	-0-	20	1	2117	3	Y	-0-			17
01	2263 X	2135	-0-	-128	-0-	50	1	2085	3	Y	-0-			17
02	1988 X	1806	-0-	-182	-0-	58	1	1748	3	Y	-0-			17
03	2201 X	2137	-0-	-64	-0-	44	1	2092	3	Y	1			18
						1	9							

STEWART STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880														
10	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	216	1	2986	3	Y	6			25
11	3510 X	3184	-0-	-326	-0-	198	1	2985	3	Y	1			26
12	3286 X	3142	-0-	-144	-0-	29	1	3105	3	Y	7			33
01	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	75	1	3110	3	Y	8	36	1	5
02	2968 X	2948	-0-	-20	-0-	95	1	2853	3	Y	-0-			5
*03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	69	1	3302	3	Y	5			10
						6	9							

SLAUGHTER														
WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362														
10	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	119	1	1649	3	Y	7			7
11	1710 N	1577	-0-	-133	-0-	98	1	1479	3	Y	-0-			7
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	17	1	1779	3	Y	-0-			7
01	1767 N	1284	-0-	-483	-0-	30	1	1243	3	Y	10	14	1	3
02	1484 N	977	-0-	-507	-0-	32	1	945	3	Y	-0-	2	1	1
03	1798 N	1593	-0-	-205	-0-	33	1	1560	3	Y	-0-	1	1	-0-

NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778														
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653														
10	4960 X	4912	-0-	-48	-0-	331	1	4578	3	Y	3			13
11	4800 X	4143	-0-	-657	-0-	258	1	3884	3	Y	1			14
12	4805 X	3879	-0-	-926	-0-	36	1	3839	3	Y	4			18
01	5394 X	3629	-0-	-1765	-0-	86	1	3539	3	Y	4	18	1	4
02	4872 X	4330	-0-	-542	-0-	140	1	4190	3	Y	-0-			4
*03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	114	1	5418	3	Y	2			6
						2	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
11		540 N	386	-0-	-154	-0-	23 1	342 3	Y	19	12 1		7
							21 9						
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	7 1	773 3	Y	10	9 1		8
							11 9						
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	10 1	411 3	Y	5			13
							6 9						
02		364 N	243	-0-	-121	-0-	8 1	235 3	Y	-0-	13 1		-0-
03		558 N	89	-0-	-469	-0-	2 1	87 3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505													
10		6417 X	6145	-0-	-272	-0-	414 1	5724 3	Y	6			31
							7 9						
11		6180 X	5710	-0-	-470	-0-	355 1	5344 3	Y	10	22 1		19
							11 9						
12		6324 X	6017	-0-	-307	-0-	56 1	5955 3	Y	5			24
							6 9						
01		6324 X	5297	-0-	-1027	-0-	125 1	5172 3	Y	-0-			24
02		5628 X	5150	-0-	-478	-0-	167 1	4983 3	Y	-0-			24
03		6138 X	5959	-0-	-179	-0-	122 1	5837 3	Y	-0-			24

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096													
10		5580 X	5356	-0-	-224	-0-	360 1	4987 3	N	8			35
							9 9						
11		5340 X	5126	-0-	-214	-0-	318 1	4778 3	N	27	50 1		12
							30 9						
12		5518 X	5186	-0-	-332	-0-	49 1	5134 3	N	3			15
							3 9						
01		5518 X	4977	-0-	-541	-0-	117 1	4849 3	N	10			25
							11 9						
02		4900 X	4426	-0-	-474	-0-	142 1	4254 3	N	27			52
							30 9						
03		5363 X	4815	-0-	-548	-0-	99 1	4713 3	N	3			55
							3 9						

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453													
10		3100 N	4086	-0-	986	986	275 1	3811 3	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2706	-0-	-294	692	169 1	2537 3	Y	-0-			-0-
12		2911 N	2219	-0-	-692	-0-	21 1	2198 3	Y	-0-			-0-
01		2821 X	1877	-0-	-944	-0-	44 1	1833 3	Y	-0-			-0-
02		2548 X	1711	-0-	-837	-0-	55 1	1656 3	Y	-0-			-0-
03		2821 X	2274	-0-	-547	-0-	47 1	2227 3	Y	-0-			-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687													
10		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	193 1	2674 3	Y	-0-			12
11		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	167 1	2512 3	Y	-0-	11 1		1
12		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	26 1	2755 3	Y	20			21
							22 9						
01		2697 N	2493	-0-	-204	-0-	59 1	2424 3	Y	9			30
							10 9						
02		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	86 1	2560 3	Y	13			43
							14 9						
*03		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	59 1	2798 3	Y	-0-	9 1		34

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2294	N	1970	-0-	-324	-0-	133 1	1837 3	Y	-0-	-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	138 1	2080 3	Y	-0-	-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	16 1	1740 3	Y	-0-	-0-
01	1984	N	1475	-0-	-509	-0-	35 1	1440 3	Y	-0-	-0-
02	2072	N	1449	-0-	-623	-0-	47 1	1402 3	Y	-0-	-0-
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	39 1	1881 3	Y	20	20
							22 9				

VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999			
10	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	181 1	2500 3	Y	38	50
							42 9				
11	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	162 1	2432 3	Y	-0-	50
12	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	24 1	2587 3	Y	-0-	49
01	2852	X	1862	-0-	-990	-0-	44 1	1818 3	Y	-0-	49
02	2464	X	2285	-0-	-179	-0-	74 1	2211 3	Y	-0-	49
03	2728	X	2316	-0-	-412	-0-	48 1	2268 3	Y	-0-	49

VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035			
10	5828	X	5498	-0-	-330	-0-	371 1	5127 3	Y	-0-	3
11	5580	X	5251	-0-	-329	-0-	327 1	4924 3	Y	-0-	3
12	5735	X	5399	-0-	-336	-0-	51 1	5348 3	Y	-0-	3
01	5735	X	4796	-0-	-939	-0-	113 1	4683 3	Y	-0-	3
02	5096	X	4082	-0-	-1014	-0-	132 1	3950 3	Y	-0-	3
03	5487	X	4552	-0-	-935	-0-	93 1	4459 3	Y	-0-	3

TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560			
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	25	25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306			
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	135 1	1870 3	N	-0-	-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	121 1	1825 3	N	-0-	-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	19 1	1959 3	N	-0-	-0-
01	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	42 1	1750 3	N	43	43
							47 9				
02	1820	N	1526	-0-	-294	-0-	48 1	1437 3	N	37	80
							41 9				
*03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	42 1	2012 3	N	2	82
							2 9				

ZAMORA A		WELL #: 2H		RRCID -> 268821		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M			
10		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	83	1	1150	3	N	-0-
11		1200 N	1170	-0-	-30	-0-	73	1	1097	3	N	-0-
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	11	1	1212	3	N	-0-
01		1240 N	849	-0-	-391	-0-	20	1	829	3	N	-0-
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	37	1	1120	3	N	-0-
*03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	3	N	-0-

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770												
10		3751 X	3437	-0-	-314	-0-	231	1	3192	3	N	13
							14	9				13
11		3570 X	3407	-0-	-163	-0-	212	1	3193	3	N	2
							2	9				15
12		3658 X	3546	-0-	-112	-0-	33	1	3480	3	N	30
							33	9				45
01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	86	1	3573	3	N	-0-
02		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	106	1	3176	3	N	8
							9	9				53
03		3534 X	3402	-0-	-132	-0-	70	1	3326	3	N	5
							6	9				58

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780												
10		2387 N	2252	-0-	-135	-0-	151	1	2091	3	Y	9
							10	9				22
11		2190 N	2114	-0-	-76	-0-	132	1	1982	3	Y	-0-
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	3	Y	-0-
01		2263 N	16	-0-	-2247	-0-	16	3			Y	-0-
02		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	90	1	2692	3	Y	5
							6	9				27
*03		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	50	1	2370	3	Y	-0-
												27

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061												
10		1488 N	1388	-0-	-100	-0-	214	1	1123	3	Y	46
							51	9				73
11		1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1187	3	40	9	Y	36
12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	3	39	9	Y	35
01		1395 N	1067	-0-	-328	-0-	57	1	987	3	Y	21
							23	9				31
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	166	1	1360	3	Y	25
							28	9				56
*03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1589	3	46	9	Y	42
												72
												1
												26

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194												
10		4185 X	3923	-0-	-262	-0-	264	1	3659	3	Y	-0-
11		3930 X	3350	-0-	-580	-0-	209	1	3141	3	Y	-0-
12		4030 X	3797	-0-	-233	-0-	36	1	3761	3	Y	-0-
01		4030 X	3712	-0-	-318	-0-	88	1	3624	3	Y	-0-
02		3612 X	3299	-0-	-313	-0-	107	1	3192	3	Y	-0-
03		3937 X	3699	-0-	-238	-0-	76	1	3623	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	713 N	405	-0-	-308	-0-	24	1	328	3	N	48
11	450 N	316	-0-	-134	-0-	53	9	296	3	N	48
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	15
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	7	9	362	3	N	33
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	9	368	3	N	50
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	442	3	N	11
						19	9				
						9	1			50	1
						12	9				
STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834		
10	5363 X	4883	-0-	-480	-0-	329	1	4554	3	Y	-0-
11	5190 X	4779	-0-	-411	-0-	298	1	4481	3	Y	-0-
12	5239 X	4927	-0-	-312	-0-	46	1	4881	3	Y	-0-
01	5177 X	4694	-0-	-483	-0-	111	1	4583	3	Y	-0-
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	150	1	4497	3	Y	-0-
*03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	108	1	5142	3	Y	-0-
LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210		
10	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	197	1	2730	3	Y	-0-
11	2880 X	2788	-0-	-92	-0-	174	1	2614	3	Y	-0-
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	27	1	2894	3	Y	7
01	2914 X	2846	-0-	-68	-0-	8	9	2764	3	Y	14
02	2632 X	2122	-0-	-510	-0-	67	1	2053	3	Y	8
03	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	15	9	2341	3	Y	3
						49	1				7
						3	9				1
											4
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440		
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	135	1	1863	3	Y	7
11	2280 N	869	-0-	-1411	-0-	8	9	815	3	Y	7
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	960	3	Y	7
01	2015 N	1006	-0-	-1009	-0-	9	1	973	3	Y	3
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	24	1	918	3	Y	2
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	9	9	1037	3	Y	1
						31	1				1
						22	1				-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950		
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	45	1	622	3	N	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	3	N	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	3	N	-0-
01	682 N	354	-0-	-328	-0-	8	1	346	3	N	-0-
02	616 N	503	-0-	-113	-0-	16	1	487	3	N	-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	592	3	N	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	207	1	2861	3	N	-0-			-0-
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	184	1	2765	3	N	-0-			-0-
12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	28	1	2970	3	N	-0-			-0-
01	3069 N	2957	-0-	-112	-0-	70	1	2887	3	N	-0-			-0-
02	2744 N	2655	-0-	-89	-0-	85	1	2548	3	N	20			20
						22	9							
03	3007 N	2884	-0-	-123	-0-	59	1	2817	3	N	7			27
						8	9							

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

10	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	111	1	1534	3	Y	-0-			9
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	3	Y	-0-			9
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	11	1	1154	3	Y	-0-			9
01	1643 N	1307	-0-	-336	-0-	31	1	1276	3	Y	-0-			9
02	1512 N	1205	-0-	-307	-0-	39	1	1166	3	Y	-0-			9
*03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	27	1	1309	3	Y	-0-			9

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

10	3534 X	2832	-0-	-702	-0-	191	1	2641	3	N	-0-			15
11	3390 X	2615	-0-	-775	-0-	163	1	2452	3	N	-0-			15
12	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	32	1	3375	3	N	18			33
						20	9							
01	3348 X	2991	-0-	-357	-0-	71	1	2920	3	N	-0-			33
02	2884 X	2754	-0-	-130	-0-	89	1	2661	3	N	4			37
						4	9							
03	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	70	1	3354	3	N	3			40
						3	9							

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

10	4402 X	3932	-0-	-470	-0-	265	1	3667	3	Y	-0-			10
11	4260 X	4021	-0-	-239	-0-	250	1	3767	3	Y	4			14
						4	9							
12	4402 X	4097	-0-	-305	-0-	38	1	4048	3	Y	10			24
						11	9							
01	4247 X	4180	-0-	-67	-0-	98	1	4072	3	Y	9			33
						10	9							
02	3780 X	3125	-0-	-655	-0-	100	1	3003	3	Y	20			53
						22	9							
*03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	86	1	4089	3	Y	1			54
						1	9							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

10	10602 X	9773	-0-	-829	-0-	658	1	9100	3	Y	14			25
						15	9							
11	10290 X	9358	-0-	-932	-0-	581	1	8743	3	Y	31	17	1	39
						34	9							
12	10633 X	9608	-0-	-1025	-0-	89	1	9440	3	Y	72	63	1	48
						79	9							
01	10633 X	8053	-0-	-2580	-0-	189	1	7808	3	Y	51	55	1	44
						56	9							
02	8932 X	8719	-0-	-213	-0-	280	1	8360	3	Y	72			116
						79	9							
03	9765 X	9306	-0-	-459	-0-	191	1	9109	3	Y	5			121
						6	9							

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SALINAS, JUAN //CONT.// 499978													
WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
10	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	164	1	2273	3	Y	-0-		15
11	2580 X	2288	-0-	-292	-0-	143	1	2145	3	Y	-0-	2 1	13
12	2635 X	2621	-0-	-14	-0-	25	1	2596	3	Y	-0-		13
01	2449 X	1406	-0-	-1043	-0-	33	1	1373	3	Y	-0-		13
02	2212 X	1826	-0-	-386	-0-	59	1	1767	3	Y	-0-		13
03	2635 X	2291	-0-	-344	-0-	47	1	2244	3	Y	-0-		13

LA MOCA GAS UNIT U													
WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792													
10	15655 X	11461	-0-	-4194	-0-	235	1	11226	3	N	-0-		-0-
11	14400 X	9188	-0-	-5212	-0-	230	1	8958	3	N	-0-		-0-
12	11346 X	6649	-0-	-4697	-0-	8	1	6641	3	N	-0-		-0-
01	11470 X	5804	-0-	-5666	-0-	5804	3			N	-0-		-0-
02	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	3			N	-0-		-0-
03	11470 X	9987	-0-	-1483	-0-	351	1	9636	3	N	-0-		-0-

NORTHEAST COMPLEX													
WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"													
WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338													
10	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-		11
11	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-	11 1	-0-
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-		-0-
01	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-		-0-
02	1568 X	5	-0-	-1563	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469													
WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953													
10	3410 X	2666	-0-	-744	-0-	180	1	2486	3	Y	-0-		12
11	3300 X	2574	-0-	-726	-0-	160	1	2414	3	Y	-0-		12
12	3410 X	2849	-0-	-561	-0-	27	1	2822	3	Y	-0-		12
01	2976 X	2457	-0-	-519	-0-	58	1	2397	3	Y	2		14
						2	9						
02	2408 X	1974	-0-	-434	-0-	64	1	1909	3	Y	1		15
						1	9						
03	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	53	1	2542	3	Y	1	13 1	3
						1	9						

HUISACHE CATTLE COMPANY A													
WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754													
10	4867 X	4191	-0-	-676	-0-	281	1	3884	3	Y	24	10 1	25
						26	9						
11	4650 X	4037	-0-	-613	-0-	251	1	3772	3	Y	13		38
						14	9						
12	4743 X	4121	-0-	-622	-0-	39	1	4082	3	Y	-0-		38
01	4650 X	4010	-0-	-640	-0-	95	1	3915	3	Y	-0-		38
02	4032 X	3618	-0-	-414	-0-	117	1	3489	3	Y	11		49
						12	9						
03	4185 X	4117	-0-	-68	-0-	84	1	4018	3	Y	14	42 1	21
						15	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
SLAUGHTER		WELL #: 4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0-	151	1	2279	3	Y	-0-				-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	19	1	1964	3	Y	-0-				-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	30	1	1254	3	Y	10	8	1		2
						11	9								
02	1344	N	885	-0-	-459	29	1	856	3	Y	-0-	1	1		1
03	1488	N	902	-0-	-586	19	1	883	3	Y	-0-	1	1		-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342						
10	6758	X	5980	-0-	-778	401	1	5551	3	Y	25				25
						28	9								
11	6540	X	5529	-0-	-1011	345	1	5184	3	Y	-0-				25
12	6758	X	5607	-0-	-1151	52	1	5541	3	Y	13	13	1		25
						14	9								
01	6262	X	5329	-0-	-933	126	1	5203	3	Y	-0-				25
02	5572	X	5117	-0-	-455	165	1	4930	3	Y	20				45
						22	9								
03	5983	X	5313	-0-	-670	109	1	5204	3	Y	-0-				45
SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754						
10	3472	X	2969	-0-	-503	199	1	2757	3	Y	12				12
						13	9								
11	3510	X	2505	-0-	-1005	156	1	2342	3	Y	6				18
						7	9								
12	3627	X	2821	-0-	-806	26	1	2795	3	Y	-0-	18	1		-0-
01	3627	X	2516	-0-	-1111	59	1	2440	3	Y	15				15
						17	9								
02	3024	X	2221	-0-	-803	72	1	2149	3	Y	-0-				15
*03	3675	X	3675	-0-	-0-	75	1	3600	3	Y	-0-				15
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336						
10	5146	X	4921	-0-	-225	331	1	4583	3	Y	6				21
						7	9								
11	4980	X	4712	-0-	-268	293	1	4412	3	Y	6	14	1		13
						7	9								
12	5053	X	4784	-0-	-269	45	1	4732	3	Y	6				19
						7	9								
01	5053	X	4557	-0-	-496	108	1	4449	3	Y	-0-				19
02	4452	X	4306	-0-	-146	139	1	4167	3	Y	-0-				19
03	4929	X	4677	-0-	-252	96	1	4581	3	Y	-0-				19
ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382						
10	3565	X	3186	-0-	-379	215	1	2971	3	Y	-0-				6
11	3390	X	3011	-0-	-379	188	1	2823	3	Y	-0-	6	1		-0-
12	3224	X	3147	-0-	-77	29	1	3118	3	Y	-0-				-0-
01	3286	X	2905	-0-	-381	69	1	2836	3	Y	-0-				-0-
02	2968	X	2297	-0-	-671	74	1	2223	3	Y	-0-				-0-
03	3193	X	2608	-0-	-585	54	1	2554	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HACHAR, N .D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2 X	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		2 X	-0-	-0-	-2					Y	-0-			-0-
02		2 X	-0-	-0-	-2					Y	-0-			-0-
03		2 X	1	-0-	-1		1 3			Y	-0-			-0-

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430					
10		2883 X	2502	-0-	-381		169 1	2333 3	N		-0-			-0-
11		2700 X	2370	-0-	-330		148 1	2222 3	N		-0-			-0-
12		2759 X	2457	-0-	-302		23 1	2434 3	N		-0-			-0-
01		2759 X	2366	-0-	-393		56 1	2310 3	N		-0-			-0-
02		2464 X	2382	-0-	-82		77 1	2305 3	N		-0-			-0-
*03		2639 X	2639	-0-	-0-		54 1	2585 3	N		-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID -> 269217		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866					
10		4538 X	4538	-0-	-0-		306 1	4232 3	Y		-0-			14
11		4350 X	4071	-0-	-279		254 1	3817 3	Y		-0-			14
12		4433 X	4324	-0-	-109		41 1	4283 3	Y		-0-			14
01		4526 X	3413	-0-	-1113		80 1	3330 3	Y		3			17
							3 9							
02		4088 X	2555	-0-	-1533		83 1	2471 3	Y		1			18
							1 9							
03		4526 X	3905	-0-	-621		80 1	3825 3	Y		-0-	17 1		1

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819					
10		2604 X	2365	-0-	-239		159 1	2206 3	Y		-0-			45
11		2460 X	2089	-0-	-371		130 1	1957 3	Y		2			47
							2 9							
12		2542 X	2248	-0-	-294		21 1	2227 3	Y		-0-			47
01		2542 X	1725	-0-	-817		41 1	1684 3	Y		-0-			47
02		2184 X	1505	-0-	-679		49 1	1456 3	Y		-0-			47
03		2356 X	1770	-0-	-586		36 1	1734 3	Y		-0-	46 1		1

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 2H		RRCID -> 269229		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270					
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022														

SAN ROMAN "A"		WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614					
10		2921 X	2921	-0-	-0-		197 1	2724 3	Y		-0-			43
11		2796 X	2796	-0-	-0-		174 1	2622 3	Y		-0-			43
12		2635 X	2598	-0-	-37		24 1	2574 3	Y		-0-			43
01		2914 X	2579	-0-	-335		61 1	2518 3	Y		-0-			43
02		2632 X	2328	-0-	-304		75 1	2253 3	Y		-0-			43
03		2914 X	2385	-0-	-529		48 1	2298 3	Y		35	63 1		15
							39 9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3875 X	3611	-0-	-264	-0-	243 1	3368 3	Y	-0-		6
11		3630 X	3482	-0-	-148	-0-	217 1	3265 3	Y	-0-		6
12		3565 X	3562	-0-	-3	-0-	33 1	3529 3	Y	-0-		6
01		3596 X	3531	-0-	-65	-0-	83 1	3448 3	Y	-0-		6
02		3248 X	3174	-0-	-74	-0-	103 1	3071 3	Y	-0-		6
03		3596 X	3487	-0-	-109	-0-	72 1	3414 3	Y	1		7
							1 9					

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868												
10		7719 X	7380	-0-	-339	-0-	139 1	7241 3	Y	-0-		-0-
11		7350 X	6691	-0-	-659	-0-	146 1	6545 3	Y	-0-		-0-
12		7533 X	6856	-0-	-677	-0-	160 1	6696 3	Y	-0-		-0-
01		7440 X	6669	-0-	-771	-0-	128 1	6541 3	Y	-0-		-0-
02		6664 X	5888	-0-	-776	-0-	99 1	5789 3	Y	-0-		-0-
03		7378 X	6454	-0-	-924	-0-	106 1	6348 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706												
10		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	401 1	5551 3	Y	-0-		-0-
11		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	382 1	5750 3	Y	-0-		-0-
12		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	59 1	6190 3	Y	-0-		-0-
01		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	147 1	6096 3	Y	-0-		-0-
02		5712 X	4599	-0-	-1113	-0-	149 1	4450 3	Y	-0-		-0-
03		6324 X	4517	-0-	-1807	-0-	93 1	4424 3	Y	-0-		-0-

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488												
10		2976 X	2733	-0-	-243	-0-	183 1	2531 3	Y	17		60
							19 9					
11		2880 X	2508	-0-	-372	-0-	156 1	2350 3	Y	2	56 1	6
							2 9					
12		2945 X	815	-0-	-2130	-0-	8 1	807 3	Y	-0-		6
01		2852 X	2437	-0-	-415	-0-	57 1	2376 3	Y	4		10
							4 9					
02		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	86 1	2571 3	Y	12		22
							13 9					
03		2728 X	2600	-0-	-128	-0-	53 1	2527 3	Y	18	9 1	31
							20 9					

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811												
10		4495 X	3427	-0-	-1068	-0-	231 1	3196 3	Y	-0-		20
11		4020 X	3501	-0-	-519	-0-	218 1	3275 3	Y	7		27
							8 9					
12		3782 X	3245	-0-	-537	-0-	30 1	3201 3	Y	13		40
							14 9					
01		3782 X	2630	-0-	-1152	-0-	62 1	2568 3	Y	-0-		40
02		3360 X	2119	-0-	-1241	-0-	69 1	2050 3	Y	-0-		40
03		3627 X	3166	-0-	-461	-0-	65 1	3101 3	Y	-0-		40

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055												
10		2356 X	23	-0-	-2333	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
11		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-		-0-
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02		28 X	8	-0-	-20	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		7967 X	7145	-0-	-822	-0-	482 1	6663 3	N	-0-		-0-
11		7560 X	6983	-0-	-577	-0-	435 1	6548 3	N	-0-		-0-
12		7440 X	6672	-0-	-768	-0-	63 1	6609 3	N	-0-		-0-
01		7440 X	5872	-0-	-1568	-0-	139 1	5733 3	N	-0-		-0-
02		6524 X	5357	-0-	-1167	-0-	173 1	5184 3	N	-0-		-0-
*03		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	150 1	7178 3	N	-0-		-0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398												
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	4 1	185 3	N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 3	N	-0-		-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	6 1	235 3	N	-0-		-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	5 1	255 3	N	-0-		-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	11 1	649 3	N	-0-		-0-
*03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	10 1	611 3	N	-0-		-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243												
10		4278 X	3053	-0-	-1225	-0-	206 1	2847 3	Y	-0-		-0-
11		3840 X	2847	-0-	-993	-0-	177 1	2670 3	Y	-0-		-0-
12		3317 X	2600	-0-	-717	-0-	24 1	2576 3	Y	-0-		-0-
01		3317 X	2756	-0-	-561	-0-	65 1	2691 3	Y	-0-		-0-
02		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	100 1	2990 3	Y	-0-		-0-
*03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	68 1	3221 3	Y	-0-		-0-

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626												
10		7502 X	6456	-0-	-1046	-0-	435 1	6021 3	Y	-0-		-0-
11		6780 X	5608	-0-	-1172	-0-	350 1	5258 3	Y	-0-		-0-
12		7006 X	6480	-0-	-526	-0-	61 1	6419 3	Y	-0-		-0-
01		6603 X	6328	-0-	-275	-0-	149 1	6179 3	Y	-0-		-0-
02		5824 X	5571	-0-	-253	-0-	180 1	5391 3	Y	-0-		-0-
03		6479 X	6205	-0-	-274	-0-	127 1	6078 3	Y	-0-		-0-

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843												
10		3410 X	3116	-0-	-294	-0-	210 1	2906 3	Y	-0-		18
11		3210 X	2975	-0-	-235	-0-	185 1	2788 3	Y	2		20
12		3317 X	3074	-0-	-243	-0-	29 1	3045 3	Y	-0-	1 1	19
01		3317 X	2573	-0-	-744	-0-	61 1	2512 3	Y	-0-		19
02		2996 X	1544	-0-	-1452	-0-	50 1	1494 3	Y	-0-		19
03		3131 X	2061	-0-	-1070	-0-	42 1	2019 3	Y	-0-		19

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656												
10		4991 X	4793	-0-	-198	-0-	323 1	4470 3	Y	-0-		10
11		4830 X	4499	-0-	-331	-0-	280 1	4219 3	Y	-0-		10
12		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	45 1	4806 3	Y	-0-		10
01		4867 X	3314	-0-	-1553	-0-	78 1	3236 3	Y	-0-		10
02		4396 X	3973	-0-	-423	-0-	129 1	3844 3	Y	-0-		10
03		4836 X	4326	-0-	-510	-0-	89 1	4237 3	Y	-0-	7 1	3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4991 X	3923	-0-	-1068	-0-	264 1	3659 3	Y	-0-	-0-
11	4650 X	3665	-0-	-985	-0-	228 1	3437 3	Y	-0-	-0-
12	4557 X	3495	-0-	-1062	-0-	33 1	3462 3	Y	-0-	-0-
01	4557 X	3046	-0-	-1511	-0-	72 1	2974 3	Y	-0-	-0-
02	3668 X	3194	-0-	-474	-0-	103 1	3091 3	Y	-0-	-0-
03	3937 X	3760	-0-	-177	-0-	77 1	3683 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674		
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	269 1	3717 3	Y	-0-	-0-
11	3780 X	3773	-0-	-7	-0-	235 1	3538 3	Y	-0-	-0-
12	3906 X	392	-0-	-3514	-0-	4 1	388 3	Y	-0-	-0-
01	4154 X	1668	-0-	-2486	-0-	39 1	1629 3	Y	-0-	-0-
02	3752 X	3534	-0-	-218	-0-	114 1	3420 3	Y	-0-	-0-
*03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	87 1	4160 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953		
10	3565 X	2902	-0-	-663	-0-	196 1	2706 3	Y	-0-	-0-
11	3450 X	2802	-0-	-648	-0-	175 1	2627 3	Y	-0-	-0-
12	3379 X	2847	-0-	-532	-0-	27 1	2820 3	Y	-0-	-0-
01	3317 X	2798	-0-	-519	-0-	66 1	2732 3	Y	-0-	-0-
02	2856 X	2515	-0-	-341	-0-	81 1	2434 3	Y	-0-	-0-
*03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	60 1	2860 3	Y	12	12

STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778		
10	4557 X	3821	-0-	-736	-0-	257 1	3560 3	Y	4	16
11	4260 X	3604	-0-	-656	-0-	225 1	3379 3	Y	-0-	16
12	4216 X	3861	-0-	-355	-0-	36 1	3821 3	Y	4	20
01	4185 X	3814	-0-	-371	-0-	90 1	3720 3	Y	4	22 1
02	3780 X	3392	-0-	-388	-0-	110 1	3282 3	Y	-0-	2
03	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	76 1	3650 3	Y	3	5

STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836		
10	5704 X	5369	-0-	-335	-0-	362 1	5004 3	Y	3	16
11	5520 X	4708	-0-	-812	-0-	293 1	4415 3	Y	-0-	16
12	5611 X	4727	-0-	-884	-0-	44 1	4679 3	Y	4	20
01	5611 X	4886	-0-	-725	-0-	115 1	4765 3	Y	5	23 1
02	4872 X	4599	-0-	-273	-0-	149 1	4450 3	Y	-0-	2
03	5363 X	5255	-0-	-108	-0-	108 1	5144 3	Y	3	5

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	-0-	2
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5 1	82 3	Y	-0-	2 1
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	159 3	Y	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6 1	244 3	Y	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	148 3	Y	-0-	-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4 1	193 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	188 1	2601 3	Y	4			12
11		2850 X	2653	-0-	-197	-0-	165 4 9	2484 3	Y	4	9 1		7
12		2883 X	2693	-0-	-190	-0-	25 1	2668 3	Y	-0-			7
01		2883 X	2540	-0-	-343	-0-	60 1	2480 3	Y	-0-			7
02		2576 X	2353	-0-	-223	-0-	76 1 1 9	2276 3	Y	1			8
03		2790 X	2609	-0-	-181	-0-	54 1	2555 3	Y	-0-			8
VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870				
10		4743 X	4343	-0-	-400	-0-	293 1	4050 3	Y	-0-			16
11		4560 X	4097	-0-	-463	-0-	255 2 9	3840 3	Y	2			18
12		4495 X	3939	-0-	-556	-0-	37 1	3902 3	Y	-0-			18
01		4495 X	3660	-0-	-835	-0-	86 1	3574 3	Y	-0-			18
02		3920 X	3853	-0-	-67	-0-	125 1	3728 3	Y	-0-			18
03		4340 X	4130	-0-	-210	-0-	85 1	4045 3	Y	-0-			18
SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283				
10		2139 X	1564	-0-	-575	-0-	105 1	1459 3	Y	-0-			-0-
11		1890 X	1258	-0-	-632	-0-	76 37 9	1145 3	Y	34	27 1		7
12		1922 X	1920	-0-	-2	-0-	18 1	1902 3	Y	-0-			7
01		1922 X	1756	-0-	-166	-0-	41 8 9	1707 3	Y	7			14
02		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	60 1	1784 3	Y	-0-			14
*03		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	40 9 9	1903 3	Y	8			22
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431				
10		5363 X	5053	-0-	-310	-0-	341 1	4712 3	Y	-0-			4
11		5070 X	4778	-0-	-292	-0-	298 1	4480 3	Y	-0-			4
12		5239 X	4885	-0-	-354	-0-	46 1	4839 3	Y	-0-			4
01		5053 X	4842	-0-	-211	-0-	114 1	4728 3	Y	-0-			4
02		4564 X	4335	-0-	-229	-0-	140 1	4195 3	Y	-0-			4
03		5053 X	4765	-0-	-288	-0-	98 1	4667 3	Y	-0-			4
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881				
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	150 1	2076 3	Y	-0-			12
11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	132 1	1987 3	Y	-0-			12
12		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	20 1	2102 3	Y	-0-			12
01		2201 N	1880	-0-	-321	-0-	44 1	1836 3	Y	-0-			12
02		1988 N	1770	-0-	-218	-0-	57 1	1713 3	Y	-0-			12
03		2108 N	1969	-0-	-139	-0-	40 1	1929 3	Y	-0-			12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1922 N	1577	-0-	-345	-0-	105 1	1453 3	Y	17		25
							19 9					
11		1980 N	1708	-0-	-272	-0-	106 1	1602 3	Y	-0-		25
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	17 1	1770 3	Y	-0-		25
01		1581 N	1440	-0-	-141	-0-	34 1	1406 3	Y	-0-		25
02		1596 N	839	-0-	-757	-0-	27 1	812 3	Y	-0-		25
03		1798 N	938	-0-	-860	-0-	19 1	919 3	Y	-0-		25

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546												
10		3968 X	3277	-0-	-691	-0-	221 1	3056 3	Y	-0-		14
11		3840 X	3571	-0-	-269	-0-	223 1	3348 3	Y	-0-		14
12		3937 X	3680	-0-	-257	-0-	34 1	3646 3	Y	-0-		14
01		3937 X	3265	-0-	-672	-0-	77 1	3185 3	Y	3		17
							3 9					
02		3332 X	1980	-0-	-1352	-0-	64 1	1914 3	Y	2		19
							2 9					
03		3689 X	3187	-0-	-502	-0-	65 1	3122 3	Y	-0-	18 1	1

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750												
10		6603 X	6443	-0-	-160	-0-	434 1	6009 3	N	-0-		37
11		6270 X	6082	-0-	-188	-0-	379 1	5703 3	N	-0-		37
12		6448 X	5513	-0-	-935	-0-	52 1	5461 3	N	-0-		37
01		6510 X	5022	-0-	-1488	-0-	119 1	4903 3	N	-0-		37
02		5880 X	5317	-0-	-563	-0-	172 1	5145 3	N	-0-		37
03		6448 X	5491	-0-	-957	-0-	113 1	5378 3	N	-0-		37

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639												
10		7037 X	6731	-0-	-306	-0-	454 1	6277 3	Y	-0-		-0-
11		6660 X	6426	-0-	-234	-0-	401 1	6025 3	Y	-0-		-0-
12		6789 X	6566	-0-	-223	-0-	62 1	6504 3	Y	-0-		-0-
01		6727 X	6422	-0-	-305	-0-	152 1	6270 3	Y	-0-		-0-
02		6076 X	5679	-0-	-397	-0-	184 1	5495 3	Y	-0-		-0-
03		6727 X	5948	-0-	-779	-0-	122 1	5826 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640												
10		1519 N	1297	-0-	-222	-0-	87 1	1210 3	Y	-0-		-0-
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	96 1	1450 3	Y	-0-		-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	10 1	1106 3	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	29 1	1189 3	Y	-0-		-0-
02		1456 N	894	-0-	-562	-0-	29 1	865 3	Y	-0-		-0-
03		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	22 1	1037 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801												
10		2697 X	2595	-0-	-102	-0-	175 1	2420 3	Y	-0-		4
11		2580 X	2488	-0-	-92	-0-	155 1	2333 3	Y	-0-		4
12		2666 X	2185	-0-	-481	-0-	20 1	2165 3	Y	-0-	4 1	-0-
01		2666 X	1851	-0-	-815	-0-	44 1	1807 3	Y	-0-		-0-
02		2352 X	1975	-0-	-377	-0-	64 1	1911 3	Y	-0-		-0-
03		2604 X	1950	-0-	-654	-0-	40 1	1910 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013			TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	155	1	2144	3	Y	-0-	40
11	2490 N	2152	-0-	-338	-0-	134	1	2018	3	Y	-0-	40
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	21	1	2248	3	Y	82	16
						90	9					
01	2294 N	1892	-0-	-402	-0-	44	1	1813	3	Y	32	48
						35	9					
02	2016 N	931	-0-	-1085	-0-	30	1	892	3	Y	8	56
						9	9					
03	2356 N	1301	-0-	-1055	-0-	26	1	1228	3	Y	43	7
						47	9					
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID -> 270081		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977			
10	5022 X	4837	-0-	-185	-0-	326	1	4511	3	Y	-0-	-0-
11	4860 X	4558	-0-	-302	-0-	284	1	4274	3	Y	-0-	-0-
12	4960 X	4579	-0-	-381	-0-	43	1	4536	3	Y	-0-	-0-
01	4929 X	4703	-0-	-226	-0-	111	1	4592	3	Y	-0-	-0-
02	4452 X	4200	-0-	-252	-0-	136	1	4064	3	Y	-0-	-0-
03	4836 X	4630	-0-	-206	-0-	95	1	4535	3	Y	-0-	-0-
TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 270083		COMPL. DATE 01/05/2014			TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400			
10	5921 X	5156	-0-	-765	-0-	348	1	4808	3	Y	-0-	4
11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	400	1	6021	3	Y	8	12
						9	9					
12	5735 X	4793	-0-	-942	-0-	45	1	4748	3	Y	-0-	12
01	5673 X	5491	-0-	-182	-0-	130	1	5361	3	Y	-0-	12
02	5992 X	4737	-0-	-1255	-0-	153	1	4584	3	Y	-0-	12
03	6634 X	5510	-0-	-1124	-0-	113	1	5396	3	Y	1	13
						1	9					
LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527			
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	159	1	2203	3	Y	12	23
						13	9					
11	2250 N	2122	-0-	-128	-0-	132	1	1987	3	Y	3	26
						3	9					
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	21	1	2186	3	Y	-0-	26
01	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	52	1	2169	3	Y	40	29
						44	9					
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	65	1	1943	3	Y	11	40
						12	9					
*03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	46	1	2201	3	Y	11	30
						12	9					
LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001			
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	146	1	2016	3	Y	-0-	26
11	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	106	1	1593	3	Y	16	42
						18	9					
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	18	1	1883	3	Y	1	43
						1	9					
01	2108 N	1565	-0-	-543	-0-	36	1	1498	3	Y	28	22
						31	9					
02	1596 N	1384	-0-	-212	-0-	45	1	1332	3	Y	6	28
						7	9					
03	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	30	1	1442	3	Y	24	30
						26	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TROST		WELL #:		1H	RRCID -> 270109	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7290 - 11776		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	81 1	1120 3	Y	2		13
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	2 9	1106 3	Y	4		17
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	73 1	1111 3	Y	7		24
01	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	4 9	1048 3	Y	-0-		24
02	1092 N	973	-0-	-119	-0-	11 1	942 3	Y	-0-		24
03	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	25 1	1025 3	Y	1		25
						31 1					
						21 1					
						1 9					

SLAUGHTER		WELL #:		5H	RRCID -> 270192	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF. 5986 - 10324		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	3000 N	4121	-0-	1121	1121	257 1	3864 3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	5495	-0-	5495	6616	51 1	5444 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	4019	-0-	4019	10635	94 1	3890 3	Y	32	25 1	7
02	14B2 EXT	2844	-0-	2844	13479	35 9	2752 3	Y	-0-	4 1	3
*03	15504 X	2025	-0-	-13479	-0-	92 1	1983 3	Y	-0-	2 1	1
						42 1					

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		8H	RRCID -> 270197	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7279 - 11533		
10	10602 X	9044	-0-	-1558	-0-	609 1	8426 3	Y	8	31 1	14
11	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-	9 9		Y	-0-	14 1	-0-
12	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			Y	-0-		-0-
01	9982 X	13	-0-	-9969	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
02	8176 X	53	-0-	-8123	-0-	1 1	31 3	Y	19	11 1	8
03	9052 X	29	-0-	-9023	-0-	21 9	28 3	Y	-0-	8 1	-0-
						1 1					

LYSSY GU A		WELL #:		4H	RRCID -> 270198	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8739 - 14198		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LYSSY 1370		WELL #:		6H	RRCID -> 270201	COMPL. DATE 01/31/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 8980 - 14359		
10	3286 X	2455	-0-	-831	-0-	451 1	2003 3	Y	1		88
11	3180 X	1524	-0-	-1656	-0-	1 9	1254 3	Y	127	175 1	40
12	2976 X	2395	-0-	-581	-0-	130 1	1904 3	Y	47		87
01	3534 X	1985	-0-	-1549	-0-	140 9	1741 3	Y	22	85 1	24
02	3192 X	2291	-0-	-901	-0-	439 1	1748 3	Y	68		92
*03	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	52 9	1899 3	Y	37	67 1	62
						220 1					
						24 9					
						468 1					
						75 9					
						529 1					
						41 9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687												
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	-0-
12	7 X	2	-0-	-5	-0-		2 3			Y	-0-	-0-
01	31 X	4	-0-	-27	-0-		4 3			Y	-0-	-0-
02	28 X	15	-0-	-13	-0-		15 3			Y	-0-	-0-
*03	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10 3			Y	-0-	-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099												
10	3317 X	2740	-0-	-577	-0-	185 1	2555 3	N			-0-	-0-
11	3210 X	3034	-0-	-176	-0-	189 1	2845 3	N			-0-	-0-
12	3131 X	1218	-0-	-1913	-0-	11 1	1207 3	N			-0-	-0-
01	3100 X	3	-0-	-3097	-0-	3 3		N			-0-	-0-
02	2828 X	16	-0-	-2812	-0-	1 1	15 3	N			-0-	-0-
03	3131 X	6	-0-	-3125	-0-	6 3		N			-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058												
10	5146 X	4275	-0-	-871	-0-	288 1	3984 3	Y		3		3
11	4950 X	3568	-0-	-1382	-0-	222 1	3340 3	Y		5		8
12	5053 X	4166	-0-	-887	-0-	39 1	4127 3	Y		-0-		8
01	4929 X	3921	-0-	-1008	-0-	93 1	3828 3	Y		-0-		8
02	4172 X	3546	-0-	-626	-0-	115 1	3431 3	Y		-0-		8
03	4278 X	3806	-0-	-472	-0-	78 1	3728 3	Y		-0-		8

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684												
10	6262 X	5710	-0-	-552	-0-	385 1	5325 3	Y		-0-		-0-
11	5940 X	5577	-0-	-363	-0-	348 1	5229 3	Y		-0-		-0-
12	5952 X	5613	-0-	-339	-0-	53 1	5560 3	Y		-0-		-0-
01	5797 X	5587	-0-	-210	-0-	132 1	5455 3	Y		-0-		-0-
02	5208 X	5026	-0-	-182	-0-	163 1	4863 3	Y		-0-		-0-
03	5766 X	5411	-0-	-355	-0-	111 1	5300 3	Y		-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3999 X	2717	-0-	-1282	-0-	182 1	2525 3	Y	9			30
11	3870 X	2032	-0-	-1838	-0-	10 9	1905 3	Y	-0-	23 1		7
12	3999 X	2195	-0-	-1804	-0-	127 1	2174 3	Y	-0-			7
01	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	21 1	3541 3	Y	4			11
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	86 1	4035 3	Y	-0-			11
*03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4 9	4307 3	Y	-0-			11
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041			
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-			-0-
11	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-			-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	15 3	18 9	Y	16	10 1		6
*03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	20 3	10 9	Y	9	8 1		7
LEWIS, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012			TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511			
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	213 1	2949 3	Y	5			33
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	6 9	2846 3	Y	-0-	26 1		7
12	3100 X	954	-0-	-2146	-0-	189 1	945 3	Y	-0-			7
01	3100 X	2636	-0-	-464	-0-	9 1	2561 3	Y	12			19
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	62 1	2707 3	Y	3			22
03	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	13 9	2832 3	Y	2			24
						91 1						
						3 9						
						59 1						
						2 9						
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 6H		RRCID -> 271158		COMPL. DATE 01/27/2014			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938			
10	7502 X	5978	-0-	-1524	-0-	403 1	5575 3	Y	-0-			-0-
11	7260 X	6474	-0-	-786	-0-	404 1	6070 3	Y	-0-			-0-
12	7409 X	7175	-0-	-234	-0-	67 1	7108 3	Y	-0-			-0-
01	6758 X	5641	-0-	-1117	-0-	133 1	5508 3	Y	-0-			-0-
02	6104 X	4447	-0-	-1657	-0-	144 1	4303 3	Y	-0-			-0-
03	7161 X	5881	-0-	-1280	-0-	121 1	5760 3	Y	-0-			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 11H		RRCID -> 271177		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555			
10	4557 X	4262	-0-	-295	-0-	285 1	3949 3	Y	25	10 1		28
11	4410 X	3793	-0-	-617	-0-	28 9	3543 3	Y	13			41
12	4092 X	3918	-0-	-174	-0-	236 1	3881 3	Y	-0-			41
01	4371 X	3832	-0-	-539	-0-	14 9	3742 3	Y	-0-			41
02	3948 X	3370	-0-	-578	-0-	37 1	3249 3	Y	11			52
03	4247 X	3687	-0-	-560	-0-	90 1	3597 3	Y	14	43 1		23
						109 1						
						12 9						
						75 1						
						15 9						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5921 X	5464	-0-	-457	-0-	368	1	5096	3	Y	-0-					5
11	5640 X	5208	-0-	-432	-0-	324	1	4881	3	Y	3	6	1			2
12	5766 X	5217	-0-	-549	-0-	49	1	5164	3	Y	4					6
01	5642 X	5293	-0-	-349	-0-	125	1	5168	3	Y	-0-					6
02	5068 X	4758	-0-	-310	-0-	154	1	4595	3	Y	8					14
03	5456 X	5129	-0-	-327	-0-	105	1	4991	3	Y	30	29	1			15

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

10	7750 X	6568	-0-	-1182	-0-	443	1	6125	3	Y	-0-					9
11	7200 X	6346	-0-	-854	-0-	395	1	5947	3	Y	4	7	1			6
12	6820 X	6466	-0-	-354	-0-	61	1	6402	3	Y	3					9
01	6820 X	6147	-0-	-673	-0-	145	1	6002	3	Y	-0-					9
02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	195	1	5842	3	Y	10					19
03	6572 X	6444	-0-	-128	-0-	132	1	6301	3	Y	10	17	1			12

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

10	2883 X	1193	-0-	-1690	-0-	80	1	1113	3	Y	-0-					32
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	251	1	3769	3	Y	-0-					32
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	27	1	2848	3	Y	-0-					32
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	59	1	2441	3	Y	19	40	1			11
02	3164 X	2309	-0-	-855	-0-	74	1	2212	3	Y	21	18	1			14
03	3503 X	2489	-0-	-1014	-0-	51	1	2423	3	Y	14	19	1			9

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					6
11	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	2638	3			Y	-0-					6
12	2883 X	2824	-0-	-59	-0-	2824	3			Y	-0-	6	1			-0-
01	2914 X	2044	-0-	-870	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
02	2632 X	2609	-0-	-23	-0-	9	1	2600	3	Y	-0-					-0-
03	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	236	1	2400	3	Y	-0-					-0-

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	38					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	23					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	87	132	1			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	67					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	34	113	1			18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	106	1	5524	3	Y	-0-	92
11	5340 X	5141	-0-	-199	-0-	112	1	5029	3	Y	-0-	92
12	5518 X	5514	-0-	-4	-0-	128	1	5378	3	Y	7	59 1 40
01	5983 X	4576	-0-	-1407	-0-	88	1	4488	3	Y	-0-	40
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	92	1	5378	3	Y	-0-	40
03	5642 X	4280	-0-	-1362	-0-	70	1	4210	3	Y	-0-	40 1 -0-
BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919			
10	5053 X	4738	-0-	-315	-0-	319	1	4416	3	Y	3	7
11	4860 X	4411	-0-	-449	-0-	275	1	4133	3	Y	3	7 1 3
12	4681 X	3858	-0-	-823	-0-	36	1	3822	3	Y	-0-	3
01	4743 X	3533	-0-	-1210	-0-	83	1	3450	3	Y	-0-	3
02	4284 X	3397	-0-	-887	-0-	110	1	3285	3	Y	2	5
03	4743 X	3788	-0-	-955	-0-	78	1	3710	3	Y	-0-	5
E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 273009		COMPL. DATE 09/07/2013			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862			
10	7812 X	4582	-0-	-3230	-0-	120	1	4462	3	N	-0-	68
11	7380 X	4372	-0-	-3008	-0-	222	1	4150	3	N	-0-	68
12	7626 X	3489	-0-	-4137	-0-	259	1	3230	3	N	-0-	68
01	7533 X	3341	-0-	-4192	-0-	397	1	2944	3	N	-0-	68
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	716	1	4510	3	N	-0-	68
*03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	703	1	7271	3	N	-0-	64 1 3 7 1
STEWART TRUST STATE GU		WELL #: 21H		RRCID -> 273014		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518			
10	9083 X	8115	-0-	-968	-0-	547	1	7568	3	N	-0-	-0-
11	8670 X	7630	-0-	-1040	-0-	476	1	7154	3	N	-0-	-0-
12	8804 X	5441	-0-	-3363	-0-	51	1	5390	3	N	-0-	-0-
01	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	206	1	8518	3	N	-0-	-0-
02	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	277	1	8278	3	N	-0-	-0-
*03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	196	1	9355	3	N	-0-	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 22H		RRCID -> 273015		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094			
10	5518 X	5332	-0-	-186	-0-	359	1	4973	3	Y	-0-	11
11	5340 X	4906	-0-	-434	-0-	306	1	4600	3	Y	-0-	11 1 -0-
12	5456 X	4481	-0-	-975	-0-	42	1	4439	3	Y	-0-	-0-
01	5456 X	4845	-0-	-611	-0-	114	1	4731	3	Y	-0-	-0-
02	4816 X	3388	-0-	-1428	-0-	110	1	3278	3	Y	-0-	-0-
03	5332 X	2987	-0-	-2345	-0-	61	1	2926	3	Y	-0-	-0-
M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646			
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	181	1	2505	3	Y	-0-	1
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	141	1	2125	3	Y	-0-	1 1 -0-
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	20	1	2134	3	Y	-0-	-0-
01	2697 N	1828	-0-	-869	-0-	43	1	1783	3	Y	2	2
02	2128 N	1734	-0-	-394	-0-	56	1	1678	3	Y	-0-	2
03	2139 N	1828	-0-	-311	-0-	38	1	1790	3	Y	-0-	2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6293 X	6081	-0-	-212	-0-	410 1	5671 3	Y	-0-	-0-	
11	6090 X	5936	-0-	-154	-0-	370 1	5566 3	Y	-0-	-0-	
12	6293 X	6113	-0-	-180	-0-	57 1	6056 3	Y	-0-	-0-	
01	6293 X	5948	-0-	-345	-0-	140 1	5808 3	Y	-0-	-0-	
02	5684 X	5249	-0-	-435	-0-	170 1	5079 3	Y	-0-	-0-	
03	6138 X	5866	-0-	-272	-0-	120 1	5746 3	Y	-0-	-0-	

TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470		
10	2294 N	1975	-0-	-319	-0-	133 1	1840 3	Y	2	9	
11	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	130 1	1948 3	Y	4	13	
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	20 1	2106 3	Y	8	21	
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	49 1	2023 3	Y	-0-	21	
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	64 1	1901 3	Y	-0-	21	
*03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	48 1	2309 3	Y	1	22	
						1 9					

J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148		
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	321 1	4440 3	Y	-0-	5	
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	305 1	4587 3	Y	-0-	5	
12	4588 X	4093	-0-	-495	-0-	38 1	4055 3	Y	-0-	5	
01	4774 X	3680	-0-	-1094	-0-	87 1	3593 3	Y	-0-	5	
02	4564 X	3201	-0-	-1363	-0-	104 1	3097 3	Y	-0-	5	
03	5053 X	3470	-0-	-1583	-0-	71 1	3399 3	Y	-0-	5	

HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802		
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	304 1	4204 3	Y	-0-	-0-	
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	236 1	3551 3	Y	-0-	-0-	
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	43 1	4528 3	Y	1	1	
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	105 1	4364 3	Y	-0-	1	
02	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	110 1	3286 3	Y	15	6	
*03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	17 9	3724 3	Y	-0-	6	
						78 1					

STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300		
10	9114 X	8555	-0-	-559	-0-	577 1	7978 3	N	-0-	-0-	
11	8820 X	7984	-0-	-836	-0-	498 1	7486 3	N	-0-	-0-	
12	8959 X	5191	-0-	-3768	-0-	49 1	5142 3	N	-0-	-0-	
01	8866 X	7162	-0-	-1704	-0-	169 1	6993 3	N	-0-	-0-	
02	7868 X	6055	-0-	-1813	-0-	196 1	5859 3	N	-0-	-0-	
03	8556 X	5888	-0-	-2668	-0-	121 1	5767 3	N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5363 X	4621	-0-	-742	-0-	309	1	4279	3	Y	30			39
11	5190 X	3978	-0-	-1212	-0-	242	1	3634	3	Y	93	41	1	91
12	4154 X	3162	-0-	-992	-0-	29	1	3107	3	Y	24	65	1	50
01	5859 X	4444	-0-	-1415	-0-	104	1	4319	3	Y	19	38	1	31
02	5292 X	4430	-0-	-862	-0-	143	1	4262	3	Y	23			54
*03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	109	1	5190	3	Y	18			72
SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853					
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	169	1	2338	3	Y	20			25
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	154	1	2324	3	Y	-0-	25	1	-0-
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	22	1	2379	3	Y	3	1	1	2
01	2542 X	2281	-0-	-261	-0-	52	1	2132	3	Y	88	50	1	40
02	2324 X	1829	-0-	-495	-0-	59	1	1770	3	Y	-0-			40
03	2573 X	2183	-0-	-390	-0-	45	1	2137	3	Y	1			41
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812					
10	23777 X	22364	-0-	-1413	-0-	1505	1	20830	3	Y	26	45	1	28
11	22920 X	21066	-0-	-1854	-0-	1304	1	19620	3	Y	129	77	1	80
12	22940 X	21836	-0-	-1104	-0-	204	1	21527	3	Y	95	42	1	133
01	22940 X	21109	-0-	-1831	-0-	494	1	20450	3	Y	150	137	1	146
02	20188 X	18759	-0-	-1429	-0-	602	1	17999	3	Y	144	173	1	117
03	22351 X	19932	-0-	-2419	-0-	407	1	19427	3	Y	89	111	1	95
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID -> 274188		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035					
10	5053 X	4766	-0-	-287	-0-	321	1	4445	3	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4501	-0-	-389	-0-	281	1	4220	3	Y	-0-			-0-
12	4991 X	3845	-0-	-1146	-0-	36	1	3809	3	Y	-0-			-0-
01	4991 X	3279	-0-	-1712	-0-	77	1	3202	3	Y	-0-			-0-
02	4508 X	2910	-0-	-1598	-0-	94	1	2816	3	Y	-0-			-0-
03	4774 X	3784	-0-	-990	-0-	78	1	3706	3	Y	-0-			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364					
10	3348 X	2688	-0-	-660	-0-	181	1	2507	3	Y	-0-			-0-
11	3240 X	3006	-0-	-234	-0-	187	1	2819	3	Y	-0-			-0-
12	3348 X	2637	-0-	-711	-0-	25	1	2612	3	Y	-0-			-0-
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	75	1	3114	3	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2733	-0-	-67	-0-	88	1	2645	3	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	59	1	2828	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID -> 274190		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	496 X	61	-0-	-435	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	-0-
11	90 X	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-	-0-
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-	-0-
02	56 X	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
03	155 X	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID -> 274218		COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726			
10	93 X	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-
11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-	-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-	-0-
01	62 X	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
02	280 X	109	-0-	-171	-0-	4	1	105	3	Y	-0-	-0-
03	310 X	51	-0-	-259	-0-	1	1	50	3	Y	-0-	-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID -> 274224		COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450			
10	6417 X	6296	-0-	-121	-0-	424	1	5872	3	N	-0-	37
11	6150 X	5987	-0-	-163	-0-	373	1	5614	3	N	-0-	-0-
12	6324 X	6096	-0-	-228	-0-	57	1	6039	3	N	-0-	-0-
01	6541 X	6018	-0-	-523	-0-	142	1	5876	3	N	-0-	-0-
02	5908 X	5370	-0-	-538	-0-	174	1	5196	3	N	-0-	-0-
03	6293 X	5403	-0-	-890	-0-	111	1	5292	3	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID -> 274240		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390			
10	5673 X	5630	-0-	-43	-0-	379	1	5251	3	Y	-0-	30
11	5790 X	5549	-0-	-241	-0-	346	1	5200	3	Y	3	33
12	5983 X	5671	-0-	-312	-0-	53	1	5607	3	Y	10	43
01	5983 X	4602	-0-	-1381	-0-	108	1	4484	3	Y	9	52
02	5376 X	3964	-0-	-1412	-0-	128	1	3836	3	Y	-0-	52
03	5735 X	5731	-0-	-4	-0-	118	1	5612	3	Y	1	53

LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID -> 274241		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596			
10	5022 X	3992	-0-	-1030	-0-	269	1	3723	3	Y	-0-	26
11	4860 X	3740	-0-	-1120	-0-	232	1	3491	3	Y	15	41
12	5022 X	4564	-0-	-458	-0-	43	1	4521	3	Y	-0-	41
01	4836 X	4483	-0-	-353	-0-	105	1	4349	3	Y	26	22
02	4340 X	3596	-0-	-744	-0-	116	1	3473	3	Y	6	28
03	4557 X	4066	-0-	-491	-0-	83	1	3959	3	Y	22	30

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	767 1	10612 3	Y	1			5
11	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	735 1	11055 3	Y	1	4 1		2
12	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	103 1	10915 3	Y	3			5
01	11377 X	8517	-0-	-2860	-0-	201 1	8316 3	Y	-0-			5
02	11004 X	7741	-0-	-3263	-0-	250 1	7489 3	Y	2			7
03	12183 X	8774	-0-	-3409	-0-	179 1	8543 3	Y	47	35 1		19

SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761			
10	3565 X	2874	-0-	-691	-0-	194 1	2680 3	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2662	-0-	-158	-0-	166 1	2496 3	Y	-0-			-0-
12	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	28 1	2939 3	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2369	-0-	-514	-0-	55 1	2293 3	Y	19	15 1		4
02	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	64 1	1919 3	Y	13	10 1		7
03	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	58 1	2758 3	Y	10	11 1		6

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609			
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	408 1	5645 3	Y	-0-			-0-
11	5700 X	5316	-0-	-384	-0-	331 1	4985 3	Y	-0-			-0-
12	5890 X	5327	-0-	-563	-0-	50 1	5277 3	Y	-0-			-0-
01	6045 X	5170	-0-	-875	-0-	122 1	5048 3	Y	-0-			-0-
02	5460 X	3684	-0-	-1776	-0-	119 1	3565 3	Y	-0-			-0-
03	6045 X	4861	-0-	-1184	-0-	100 1	4761 3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610			
10	10881 X	10489	-0-	-392	-0-	707 1	9782 3	Y	-0-			-0-
11	10530 X	10041	-0-	-489	-0-	626 1	9415 3	Y	-0-			-0-
12	10819 X	10236	-0-	-583	-0-	96 1	10140 3	Y	-0-			-0-
01	10819 X	9478	-0-	-1341	-0-	224 1	9254 3	Y	-0-			-0-
02	9604 X	9011	-0-	-593	-0-	292 1	8719 3	Y	-0-			-0-
03	10478 X	9516	-0-	-962	-0-	195 1	9321 3	Y	-0-			-0-

JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	174 1	2412 3	Y	20		8 1		22
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	22 9	2622 3	Y	10				32
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	174 1	2703 3	Y	-0-				32
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	11 9	2865 3	Y	-0-				32
02	2632 X	2571	-0-	-61	-0-	26 1	2479 3	Y	8				40
03	2914 X	2772	-0-	-142	-0-	69 1	2703 3	Y	11		34 1		17
						83 1							
						9 9							
						57 1							
						12 9							

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964													
10	4991 X	4599	-0-	-392	-0-	310 1	4287 3	Y	2				2
11	4830 X	4231	-0-	-599	-0-	2 9	3964 3	Y	3				5
12	4991 X	4233	-0-	-758	-0-	264 1	4193 3	Y	-0-				5
01	4929 X	3810	-0-	-1119	-0-	3 9	3720 3	Y	-0-				5
02	4228 X	2903	-0-	-1325	-0-	40 1	2809 3	Y	-0-				5
03	4588 X	3947	-0-	-641	-0-	90 1	3866 3	Y	-0-				5
						94 1							
						81 1							

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895													
10	6789 X	6532	-0-	-257	-0-	440 1	6092 3	Y	-0-				6
11	6570 X	6145	-0-	-425	-0-	383 1	5762 3	Y	-0-				6
12	6541 X	6351	-0-	-190	-0-	59 1	6292 3	Y	-0-				6
01	6541 X	6231	-0-	-310	-0-	147 1	6084 3	Y	-0-				6
02	5908 X	5549	-0-	-359	-0-	180 1	5369 3	Y	-0-				6
03	6541 X	5883	-0-	-658	-0-	121 1	5762 3	Y	-0-				6

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873													
10	3193 X	2629	-0-	-564	-0-	177 1	2444 3	Y	7				7
11	3090 X	933	-0-	-2157	-0-	8 9	850 3	Y	24				31
12	2945 X	42	-0-	-2903	-0-	57 1		Y	-0-				31
01	2883 X	1624	-0-	-1259	-0-	26 9	1572 3	Y	13		34 1		10
02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	42 3	2617 3	Y	17		15 1		12
03	2635 X	2086	-0-	-549	-0-	38 1	2033 3	Y	9		13 1		8
						14 9							
						88 1							
						19 9							
						43 1							
						10 9							

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718													
10	3875 X	3724	-0-	-151	-0-	250 1	3462 3	Y	11		5 1		11
11	3660 X	3614	-0-	-46	-0-	12 9	3383 3	Y	5				16
12	3782 X	3645	-0-	-137	-0-	225 1	3611 3	Y	-0-				16
01	3751 X	3677	-0-	-74	-0-	6 9	3590 3	Y	-0-				16
02	3360 X	3275	-0-	-85	-0-	34 1	3163 3	Y	5				21
03	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	87 1	3421 3	Y	6		19 1		8
						106 1							
						6 9							
						72 1							
						7 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	93	-0-	93	93	2	1	91	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 274265		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552								
10	7409 X	6941	-0-	-468	-0-	468	1	6473	3	N	-0-					-0-
11	7170 X	6606	-0-	-564	-0-	412	1	6194	3	N	-0-					-0-
12	7161 X	6670	-0-	-491	-0-	62	1	6608	3	N	-0-					-0-
01	7161 X	6578	-0-	-583	-0-	155	1	6423	3	N	-0-					-0-
02	6272 X	5950	-0-	-322	-0-	193	1	5757	3	N	-0-					-0-
03	6944 X	6618	-0-	-326	-0-	136	1	6482	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615								
10	5766 X	5330	-0-	-436	-0-	359	1	4970	3	Y	1					6
11	5400 X	5351	-0-	-49	-0-	334	1	5017	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	55	1	5822	3	Y	-0-					-0-
01	5425 X	5198	-0-	-227	-0-	123	1	5075	3	Y	-0-					-0-
02	4984 X	4178	-0-	-806	-0-	135	1	4043	3	Y	-0-					-0-
03	5890 X	3612	-0-	-2278	-0-	74	1	3538	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273								
10	11625 X	10387	-0-	-1238	-0-	700	1	9686	3	Y	1					5
11	10890 X	9835	-0-	-1055	-0-	613	1	9219	3	Y	3	5	1			3
12	11160 X	9963	-0-	-1197	-0-	93	1	9866	3	Y	4					7
01	10850 X	9768	-0-	-1082	-0-	231	1	9537	3	Y	-0-					7
02	9604 X	8714	-0-	-890	-0-	282	1	8419	3	Y	12					19
03	10385 X	9552	-0-	-833	-0-	196	1	9346	3	Y	9	18	1			10

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351								
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	594	3	Y	52	12	1			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	57	9			Y	-0-	40	1			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	11	1	548	3	Y	17	9	1			8

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 20		RRCID -> 274272		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	98	1			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LONG, J.S.		WELL #: 9H		RRCID -> 274295		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	242	1	3352	3	Y	-0-				28
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	185	1	2785	3	Y	17				45
12	3038 X	2964	-0-	-74	-0-	19	9								
01	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	28	1	2935	3	Y	1				46
01	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	1	9								
01	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	68	1	2808	3	Y	31	52	1		25
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	34	9								
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	117	1	3486	3	Y	7				32
03	3596 X	2550	-0-	-1046	-0-	8	9								
03	3596 X	2550	-0-	-1046	-0-	52	1	2468	3	Y	27	24	1		35
						30	9								
SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721						
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6				6
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	-0-				-0-
*03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-				-0-
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441						
10	10912 X	10203	-0-	-709	-0-	688	1	9515	3	Y	-0-				19
11	10350 X	9991	-0-	-359	-0-	613	1	9215	3	Y	148	150	1		17
12	10571 X	10069	-0-	-502	-0-	163	9								
01	10447 X	9290	-0-	-1157	-0-	94	1	9942	3	Y	30	40	1		7
01	10447 X	9290	-0-	-1157	-0-	33	9								
01	10447 X	9290	-0-	-1157	-0-	219	1	9042	3	Y	26				33
02	9324 X	8842	-0-	-482	-0-	29	9								
02	9324 X	8842	-0-	-482	-0-	285	1	8536	3	Y	19	23	1		29
03	10323 X	9541	-0-	-782	-0-	21	9								
03	10323 X	9541	-0-	-782	-0-	195	1	9299	3	Y	43				72
						47	9								
SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918						
10	4836 X	4672	-0-	-164	-0-	315	1	4357	3	Y	-0-				-0-
11	4680 X	4394	-0-	-286	-0-	274	1	4120	3	Y	-0-				-0-
12	4774 X	4525	-0-	-249	-0-	42	1	4483	3	Y	-0-				-0-
01	4712 X	4429	-0-	-283	-0-	104	1	4286	3	Y	35	28	1		7
02	4228 X	3804	-0-	-424	-0-	39	9								
02	4228 X	3804	-0-	-424	-0-	122	1	3660	3	Y	20	16	1		11
03	4681 X	4364	-0-	-317	-0-	22	9								
03	4681 X	4364	-0-	-317	-0-	89	1	4261	3	Y	13	17	1		7
						14	9								
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974						
10	2387 N	24	-0-	-2363	-0-	1	1	15	3	Y	7	3	1		10
11	2010 N	21	-0-	-1989	-0-	8	9								
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-				14
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-				14
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-				14
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-	14	1		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2325	N	1048	-0-	-1277	-0-	1047	3	1	9	Y	1		8
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-		8
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-		8
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-		8
02	2324	N	2310	-0-	-14	-0-	2266	3	44	9	Y	40	42 1	6
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	3	1	9	Y	1		7

SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811					
10	7378	X	5574	-0-	-1804	-0-	376	1	5197	3	Y	1		6
11	6750	X	5311	-0-	-1439	-0-	331	1	4979	3	Y	1	5 1	2
12	6541	X	5369	-0-	-1172	-0-	50	1	5316	3	Y	3		5
01	6541	X	5286	-0-	-1255	-0-	125	1	5161	3	Y	-0-		5
02	5628	X	5041	-0-	-587	-0-	163	1	4866	3	Y	11		16
*03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	116	1	5530	3	Y	16	21 1	11

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325					
10	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	208	1	2884	3	Y	17	7 1	18
11	3450	X	2836	-0-	-614	-0-	176	1	2650	3	Y	9		27
12	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	32	1	3336	3	Y	-0-		27
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	85	1	3510	3	Y	-0-		27
02	2968	X	2615	-0-	-353	-0-	84	1	2523	3	Y	7		34
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	64	1	3062	3	Y	9	29 1	14

BFMT WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879					
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	131	1	6798	3	Y	18		32
11	6480	X	6100	-0-	-380	-0-	133	1	5956	3	Y	10	24 1	18
12	6696	X	6623	-0-	-73	-0-	154	1	6428	3	Y	37		55
01	6944	X	6017	-0-	-927	-0-	116	1	5901	3	Y	-0-	55 1	-0-
02	6272	X	4758	-0-	-1514	-0-	80	1	4678	3	Y	-0-		-0-
03	6944	X	6211	-0-	-733	-0-	101	1	6085	3	Y	23		23

BFMT WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209					
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	147	1	7665	3	Y	9		28
11	6780	X	6467	-0-	-313	-0-	141	1	6319	3	Y	6	22 1	12
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	166	1	6963	3	Y	38		50
01	7812	X	6587	-0-	-1225	-0-	127	1	6460	3	Y	-0-	50 1	-0-
02	7056	X	5148	-0-	-1908	-0-	87	1	5061	3	Y	-0-		-0-
03	7812	X	6689	-0-	-1123	-0-	109	1	6561	3	Y	17		17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6814 - 10656			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549 X	5113	-0-	-436	-0-	344	1	4760	3	Y	8	15 1	6
11	4950 X	4839	-0-	-111	-0-	300	1	4514	3	Y	23	5 1	24
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	45	1	4812	3	Y	15	9 1	30
01	5115 X	4701	-0-	-414	-0-	111	1	4579	3	Y	10	19 1	21
02	4620 X	4066	-0-	-554	-0-	131	1	3913	3	Y	20		41
03	5115 X	4573	-0-	-542	-0-	93	1	4460	3	Y	18	53 1	6
BFMT WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 276326		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4576 - 10618			
10	10850 X	8620	-0-	-2230	-0-	162	1	8444	3	N	13		35
11	10500 X	9730	-0-	-770	-0-	210	1	9463	3	N	52		87
12	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	221	1	9239	3	N	6	39 1	54
01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	186	1	9493	3	N	-0-	53 1	1
02	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	155	1	9067	3	N	-0-		1
*03	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	169	1	10131	3	N	74		75
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #: 1H		RRCID -> 277367		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6757 - 11029			
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	185	1	2560	3	N	-0-		12
11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	140	1	2106	3	N	-0-		12
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	27	1	2840	3	N	20		32
01	1829 X	1406	-0-	-423	-0-	33	1	1373	3	N	-0-		32
02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	109	1	3251	3	N	8		40
*03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	56	1	2682	3	N	13		53
BFMT WEST		WELL #: 4H		RRCID -> 277368		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 4792 - 9922			
10	5921 X	5560	-0-	-361	-0-	104	1	5431	3	N	23		60
11	5730 X	5327	-0-	-403	-0-	115	1	5179	3	N	30		90
12	5766 X	5406	-0-	-360	-0-	126	1	5276	3	N	4	64 1	30
01	5642 X	5253	-0-	-389	-0-	101	1	5150	3	N	2	32 1	-0-
02	5096 X	4701	-0-	-395	-0-	79	1	4622	3	N	-0-		-0-
03	5549 X	5319	-0-	-230	-0-	86	1	5187	3	N	42		42

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4464 X	4043	-0-	-421	-0-	76 1	3967 3	N	-0-	23
11		4320 X	3748	-0-	-572	-0-	81 1	3654 3	N	12	35
							13 9				
12		4464 X	3992	-0-	-472	-0-	93 1	3897 3	N	2	37
							2 9				
01		4402 X	3832	-0-	-570	-0-	74 1	3755 3	N	3	40
							3 9				
02		3892 X	3662	-0-	-230	-0-	62 1	3600 3	N	-0-	40
03		4030 X	3910	-0-	-120	-0-	64 1	3846 3	N	-0-	-0-
									40 1		

RYAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277476		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123			
10		9672 X	8976	-0-	-696	-0-	605 1	8364 3	Y	6	6
							7 9				
11		9240 X	8690	-0-	-550	-0-	542 1	8148 3	Y	-0-	6
12		9331 X	8473	-0-	-858	-0-	79 1	8388 3	Y	5	11
							6 9				
01		9331 X	8106	-0-	-1225	-0-	191 1	7908 3	Y	6	17
							7 9				
02		8232 X	7025	-0-	-1207	-0-	227 1	6798 3	Y	-0-	17
03		8990 X	7710	-0-	-1280	-0-	158 1	7552 3	Y	-0-	17

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 41H		RRCID -> 277481		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624			
10		8246 X	7834	-0-	-412	-0-	528 1	7306 3	Y	-0-	-0-
11		7860 X	7595	-0-	-265	-0-	473 1	7122 3	Y	-0-	-0-
12		8091 X	7762	-0-	-329	-0-	73 1	7689 3	Y	-0-	-0-
01		7998 X	7576	-0-	-422	-0-	179 1	7397 3	Y	-0-	-0-
02		7140 X	6790	-0-	-350	-0-	220 1	6570 3	Y	-0-	-0-
03		7843 X	7462	-0-	-381	-0-	153 1	7286 3	Y	21	21
							23 9				

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID -> 277503		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857			
10		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	334 1	4623 3	Y	-0-	-0-
11		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	290 1	4365 3	Y	-0-	-0-
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	44 1	4690 3	Y	-0-	-0-
01		5115 X	3954	-0-	-1161	-0-	93 1	3861 3	Y	-0-	-0-
02		4620 X	511	-0-	-4109	-0-	17 1	494 3	Y	-0-	-0-
03		4960 X	1943	-0-	-3017	-0-	40 1	1896 3	Y	6	6
							7 9				

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813			
10		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	161 1	2222 3	Y	-0-	-0-
11		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	145 1	2183 3	Y	-0-	-0-
12		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	23 1	2399 3	Y	-0-	-0-
01		2387 X	2299	-0-	-88	-0-	54 1	2245 3	Y	-0-	-0-
02		2184 X	2041	-0-	-143	-0-	66 1	1975 3	Y	-0-	-0-
03		2418 X	2252	-0-	-166	-0-	46 1	2187 3	Y	17	17
							19 9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		6324 X	6021	-0-	-303	-0-	406	1	5615	3	Y	-0-
11		6120 X	5677	-0-	-443	-0-	354	1	5323	3	Y	-0-
12		6076 X	5744	-0-	-332	-0-	54	1	5690	3	Y	-0-
01		6076 X	5104	-0-	-972	-0-	120	1	4984	3	Y	-0-
02		5488 X	4699	-0-	-789	-0-	152	1	4547	3	Y	-0-
03		6014 X	5134	-0-	-880	-0-	105	1	5019	3	Y	9
							10	9				

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109												
10		4340 X	3310	-0-	-1030	-0-	223	1	3087	3	N	-0-
11		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	299	1	4502	3	N	-0-
12		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	45	1	4806	3	N	-0-
01		5084 X	4908	-0-	-176	-0-	116	1	4792	3	N	-0-
02		4592 X	4416	-0-	-176	-0-	143	1	4273	3	N	-0-
03		4960 X	4840	-0-	-120	-0-	99	1	4741	3	N	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677												
10		5456 X	3699	-0-	-1757	-0-	249	1	3450	3	Y	-0-
11		5070 X	4407	-0-	-663	-0-	275	1	4132	3	Y	-0-
12		5239 X	4689	-0-	-550	-0-	44	1	4645	3	Y	-0-
01		4960 X	4750	-0-	-210	-0-	112	1	4638	3	Y	-0-
02		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	159	1	4763	3	Y	-0-
*03		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	112	1	5341	3	Y	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835												
10		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	439	1	6078	3	Y	-0-
11		6300 X	6077	-0-	-223	-0-	379	1	5698	3	Y	-0-
12		6448 X	6178	-0-	-270	-0-	58	1	6120	3	Y	-0-
01		6510 X	5400	-0-	-1110	-0-	127	1	5273	3	Y	-0-
02		5880 X	4003	-0-	-1877	-0-	130	1	3873	3	Y	-0-
03		6510 X	6226	-0-	-284	-0-	128	1	6098	3	Y	-0-

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918												
10		7037 X	6863	-0-	-174	-0-	463	1	6400	3	Y	-0-
11		6720 X	6442	-0-	-278	-0-	402	1	6040	3	Y	-0-
12		6851 X	6371	-0-	-480	-0-	60	1	6311	3	Y	-0-
01		6851 X	6634	-0-	-217	-0-	157	1	6477	3	Y	-0-
02		6188 X	5554	-0-	-634	-0-	179	1	5353	3	Y	20
							22	9				20
03		6851 X	6161	-0-	-690	-0-	126	1	5989	3	Y	62
							46	9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	
10		3689 X	3018	-0-	-671	-0-	203	1	2815	3	Y	-0-
11		3180 X	2860	-0-	-320	-0-	178	1	2682	3	Y	-0-
12		3286 X	2900	-0-	-386	-0-	27	1	2873	3	Y	-0-
01		3286 X	2977	-0-	-309	-0-	70	1	2907	3	Y	-0-
02		2884 X	2745	-0-	-139	-0-	89	1	2656	3	Y	-0-
03		3007 X	2953	-0-	-54	-0-	60	1	2880	3	Y	12
							13	9				

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005												
10		10664 X	9850	-0-	-814	-0-	663	1	9168	3	N	17
							19	9				
11		10200 X	9359	-0-	-841	-0-	583	1	8776	3	N	17
12		10509 X	9558	-0-	-951	-0-	90	1	9468	3	N	17
01		10261 X	9443	-0-	-818	-0-	223	1	9220	3	N	17
02		9128 X	8460	-0-	-668	-0-	274	1	8186	3	N	17
03		9858 X	9318	-0-	-540	-0-	191	1	9127	3	N	17

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092												
10		7471 X	4946	-0-	-2525	-0-	333	1	4611	3	Y	7
							2	9				
11		7140 X	4777	-0-	-2363	-0-	298	1	4479	3	Y	7
12		7254 X	5103	-0-	-2151	-0-	48	1	5055	3	Y	7
01		7254 X	4664	-0-	-2590	-0-	110	1	4554	3	Y	7
02		4480 X	4146	-0-	-334	-0-	134	1	4011	3	Y	8
							1	9				
03		5115 X	4635	-0-	-480	-0-	95	1	4540	3	Y	8

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203												
10		6820 X	6723	-0-	-97	-0-	453	1	6266	3	Y	11
							4	9				
11		8190 X	6059	-0-	-2131	-0-	378	1	5681	3	Y	11
12		8463 X	6655	-0-	-1808	-0-	62	1	6593	3	Y	11
01		8463 X	6555	-0-	-1908	-0-	155	1	6400	3	Y	11
02		6888 X	5832	-0-	-1056	-0-	189	1	5642	3	Y	12
							1	9				
03		6727 X	6483	-0-	-244	-0-	133	1	6350	3	Y	12

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863												
10		10137 X	9643	-0-	-494	-0-	650	1	8993	3	N	-0-
11		9750 X	9238	-0-	-512	-0-	576	1	8662	3	N	-0-
12		9858 X	9062	-0-	-796	-0-	85	1	8977	3	N	-0-
01		9858 X	8898	-0-	-960	-0-	210	1	8688	3	N	-0-
02		8792 X	7960	-0-	-832	-0-	258	1	7702	3	N	-0-
03		9641 X	8527	-0-	-1114	-0-	175	1	8352	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 40H		RRCID -> 277768		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	6386 X	267	-0-	-6119	-0-	18	1	249	3	Y	-0-	-0-
11	6150 X	236	-0-	-5914	-0-	15	1	221	3	Y	-0-	-0-
12	3782 X	230	-0-	-3552	-0-	2	1	228	3	Y	-0-	-0-
01	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	150	1	6192	3	Y	-0-	-0-
02	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	371	1	11103	3	Y	-0-	-0-
*03	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	171	1	8178	3	Y	11	11
						12	9					

HUISACHE STATE HACHAR GU A		WELL #: 27H		RRCID -> 277870		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656			
10	7533 X	7087	-0-	-446	-0-	478	1	6609	3	N	-0-	30
11	7200 X	6784	-0-	-416	-0-	423	1	6361	3	N	-0-	-0-
12	7378 X	6990	-0-	-388	-0-	65	1	6925	3	N	-0-	-0-
01	7192 X	6838	-0-	-354	-0-	161	1	6677	3	N	-0-	-0-
02	6468 X	6129	-0-	-339	-0-	198	1	5931	3	N	-0-	-0-
03	7099 X	6684	-0-	-415	-0-	137	1	6547	3	N	-0-	-0-

STEWART STATE HACHAR GU B		WELL #: 39H		RRCID -> 277886		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833			
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-	-0-
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	45	1	1872	3	Y	-0-	-0-
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	102	1	3051	3	Y	9	9
						10	9					
*03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	63	1	2995	3	Y	-0-	9

HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609			
10	7750 X	7377	-0-	-373	-0-	497	1	6880	3	Y	-0-	-0-
11	7500 X	7105	-0-	-395	-0-	443	1	6662	3	Y	-0-	-0-
12	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	82	1	8631	3	Y	-0-	-0-
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	182	1	7534	3	Y	-0-	-0-
02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	228	1	6815	3	Y	-0-	-0-
03	8711 X	7587	-0-	-1124	-0-	156	1	7431	3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045			
10	6169 X	4964	-0-	-1205	-0-	334	1	4616	3	Y	13	13
						14	9					
11	5520 X	4572	-0-	-948	-0-	285	1	4287	3	Y	-0-	13
12	5704 X	2844	-0-	-2860	-0-	27	1	2817	3	Y	-0-	13
01	5549 X	4790	-0-	-759	-0-	113	1	4677	3	Y	-0-	13
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	146	1	4369	3	Y	6	19
						7	9					
03	4960 X	4855	-0-	-105	-0-	100	1	4755	3	Y	-0-	19

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 32H		RRCID -> 278016		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780			
10	6293 X	5543	-0-	-750	-0-	374	1	5169	3	Y	-0-	5
11	5940 X	1232	-0-	-4708	-0-	77	1	1155	3	Y	-0-	-0-
12	5828 X	3677	-0-	-2151	-0-	34	1	3643	3	Y	-0-	-0-
01	5828 X	5033	-0-	-795	-0-	119	1	4914	3	Y	-0-	-0-
02	5208 X	5007	-0-	-201	-0-	162	1	4845	3	Y	-0-	-0-
03	5549 X	5118	-0-	-431	-0-	105	1	5013	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		8804 X	8517	-0-	-287	-0-	574 1	7943 3	Y	-0-		-0-
11		8520 X	8121	-0-	-399	-0-	506 1	7615 3	Y	-0-		-0-
12		8773 X	8186	-0-	-587	-0-	77 1	8109 3	Y	-0-		-0-
01		8773 X	7863	-0-	-910	-0-	186 1	7677 3	Y	-0-		-0-
02		7840 X	7121	-0-	-719	-0-	230 1	6891 3	Y	-0-		-0-
03		8525 X	7869	-0-	-656	-0-	162 1	7707 3	Y	-0-		-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677												
10		9858 X	7960	-0-	-1898	-0-	536 1	7420 3	Y	4		18
							4 9					
11		9360 X	7953	-0-	-1407	-0-	496 1	7457 3	Y	-0-		18
12		9641 X	8356	-0-	-1285	-0-	78 1	8271 3	Y	6		24
							7 9					
01		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	189 1	7831 3	Y	6 27 1		3
							7 9					
02		7420 X	7113	-0-	-307	-0-	230 1	6883 3	Y	-0-		3
03		8370 X	8088	-0-	-282	-0-	166 1	7919 3	Y	3		6
							3 9					

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604												
10		6510 X	4630	-0-	-1880	-0-	312 1	4318 3	Y	-0-		-0-
11		6300 X	2	-0-	-6298	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12		6448 X	6092	-0-	-356	-0-	57 1	6035 3	Y	-0-		-0-
01		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	173 1	7166 3	Y	-0-		-0-
02		5432 X	5377	-0-	-55	-0-	174 1	5203 3	Y	-0-		-0-
*03		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	154 1	7336 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785												
10		7254 X	6339	-0-	-915	-0-	427 1	5912 3	Y	-0-		-0-
11		7020 X	5798	-0-	-1222	-0-	361 1	5437 3	Y	-0-		-0-
12		7254 X	6637	-0-	-617	-0-	62 1	6575 3	Y	-0-		-0-
01		7099 X	5939	-0-	-1160	-0-	140 1	5799 3	Y	-0-		-0-
02		6216 X	5286	-0-	-930	-0-	171 1	5115 3	Y	-0-		-0-
03		6634 X	6440	-0-	-194	-0-	132 1	6295 3	Y	12		12
							13 9					

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836												
10		10354 X	9189	-0-	-1165	-0-	619 1	8570 3	N	-0-		-0-
11		9870 X	8933	-0-	-937	-0-	557 1	8376 3	N	-0-		-0-
12		10199 X	9555	-0-	-644	-0-	90 1	9465 3	N	-0-		-0-
01		10199 X	9543	-0-	-656	-0-	225 1	9318 3	N	-0-		-0-
02		8344 X	8147	-0-	-197	-0-	264 1	7883 3	N	-0-		-0-
03		9548 X	8468	-0-	-1080	-0-	174 1	8294 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
RYAN		WELL #: 2H		RRCID -> 278736		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	5236	-0-	-65	-0-	352	1	4874	3	Y	9		9
11	5130 X	5001	-0-	-129	-0-	10	9	4689	3	Y	-0-		9
12	5301 X	5103	-0-	-198	-0-	48	1	5047	3	Y	7		16
01	5301 X	4891	-0-	-410	-0-	8	9	4766	3	Y	9		25
02	4760 X	4529	-0-	-231	-0-	115	1	4382	3	Y	-0-		25
03	5239 X	5021	-0-	-218	-0-	10	9	4918	3	Y	-0-		25
10	22785 X	18495	-0-	-4290	-0-	1246	1	17242	3	Y	6		14
11	21180 X	17110	-0-	-4070	-0-	7	9	16040	3	Y	4		18
12	20987 X	16695	-0-	-4292	-0-	1066	1	16532	3	Y	6		24
01	20181 X	16087	-0-	-4094	-0-	4	9	15697	3	Y	10	32 1	2
02	17472 X	14022	-0-	-3450	-0-	156	1	13557	3	Y	11		13
03	18507 X	14376	-0-	-4131	-0-	7	9	14061	3	Y	18		31
10	25575 X	21815	-0-	-3760	-0-	379	1	20336	3	Y	8		25
11	24090 X	20450	-0-	-3640	-0-	11	9	19169	3	Y	6		31
12	24056 X	20441	-0-	-3615	-0-	1274	1	20239	3	Y	10		41
01	22909 X	19779	-0-	-3130	-0-	191	1	19298	3	Y	14	48 1	7
02	20272 X	17348	-0-	-2924	-0-	466	1	16769	3	Y	16		23
03	21824 X	18632	-0-	-3192	-0-	15	9	18220	3	Y	27		50
10	6727 X	6246	-0-	-481	-0-	561	1	5825	3	Y	-0-		14
11	6150 X	6042	-0-	-108	-0-	18	9	5597	3	Y	66	71 1	9
12	6355 X	6110	-0-	-245	-0-	382	1	6053	3	Y	-0-	7 1	2
01	6324 X	5905	-0-	-419	-0-	73	9	5743	3	Y	21		23
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	23	9	5491	3	Y	15	16 1	22
03	6231 X	6036	-0-	-195	-0-	184	1	5912	3	Y	-0-		22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		8866 X	8188	-0-	-678	-0-	552	1	7636	3	N	-0-
11		8460 X	7869	-0-	-591	-0-	486	1	7306	3	N	70
12		8587 X	7959	-0-	-628	-0-	77	9				71 1
01		8525 X	6750	-0-	-1775	-0-	74	1	7859	3	N	24
*02		7476 X	6397	-0-	-1079	-0-	26	9	6577	3	N	13
03		8184 X	6932	-0-	-1252	-0-	159	1	6179	3	N	10
							14	9				12 1
							207	1				15
							11	9				15
							142	1				
SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128												
10		8649 X	7511	-0-	-1138	-0-	506	1	7005	3	Y	-0-
11		7770 X	7137	-0-	-633	-0-	443	1	6666	3	Y	25
12		7998 X	7311	-0-	-687	-0-	28	9				20 1
01		7998 X	6659	-0-	-1339	-0-	68	1	7229	3	Y	13
02		6944 X	6238	-0-	-706	-0-	14	9	6496	3	Y	5
03		7502 X	6550	-0-	-952	-0-	157	1	6027	3	Y	8
							6	9				31
							202	1				36
							9	9				
							134	1				
							6	9				
SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184												
10		12741 X	11810	-0-	-931	-0-	796	1	11014	3	Y	-0-
11		12330 X	11335	-0-	-995	-0-	707	1	10628	3	Y	-0-
12		12741 X	11571	-0-	-1170	-0-	108	1	11463	3	Y	-0-
01		12214 X	11077	-0-	-1137	-0-	261	1	10816	3	Y	-0-
02		10864 X	9703	-0-	-1161	-0-	314	1	9389	3	Y	-0-
03		11811 X	10587	-0-	-1224	-0-	217	1	10370	3	Y	-0-
SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127												
10		8122 X	6554	-0-	-1568	-0-	442	1	6112	3	Y	-0-
11		7110 X	6147	-0-	-963	-0-	383	1	5764	3	Y	-0-
12		6913 X	6754	-0-	-159	-0-	63	1	6691	3	Y	-0-
01		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	165	1	6811	3	Y	-0-
02		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	215	1	6441	3	Y	-0-
*03		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	150	1	7172	3	Y	-0-
SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062												
10		7471 X	6721	-0-	-750	-0-	453	1	6268	3	Y	-0-
11		7230 X	6074	-0-	-1156	-0-	379	1	5695	3	Y	-0-
12		7471 X	7019	-0-	-452	-0-	66	1	6953	3	Y	-0-
01		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	170	1	7049	3	Y	-0-
02		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	212	1	6333	3	Y	-0-
*03		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	148	1	7049	3	Y	-0-
SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602												
10		8029 X	7634	-0-	-395	-0-	515	1	7119	3	Y	-0-
11		7770 X	6918	-0-	-852	-0-	431	1	6487	3	Y	-0-
12		7936 X	7526	-0-	-410	-0-	71	1	7455	3	Y	-0-
01		7874 X	7524	-0-	-350	-0-	178	1	7346	3	Y	-0-
02		7112 X	6755	-0-	-357	-0-	219	1	6536	3	Y	-0-
03		7626 X	7370	-0-	-256	-0-	151	1	7219	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	857	1	11863	3	Y	-0-				-0-
11	12630 X	11975	-0-	-655	-0-	746	1	11229	3	Y	-0-				-0-
12	13051 X	11346	-0-	-1705	-0-	106	1	11240	3	Y	-0-				-0-
01	13051 X	9831	-0-	-3220	-0-	232	1	9599	3	Y	-0-				-0-
02	11480 X	10289	-0-	-1191	-0-	333	1	9956	3	Y	-0-				-0-
03	12710 X	10738	-0-	-1972	-0-	220	1	10518	3	Y	-0-				-0-

SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972						
10	11191 X	10851	-0-	-340	-0-	731	1	10120	3	Y	-0-				-0-
11	10680 X	10332	-0-	-348	-0-	644	1	9688	3	Y	-0-				-0-
12	11036 X	9190	-0-	-1846	-0-	86	1	9104	3	Y	-0-				-0-
01	10850 X	10041	-0-	-809	-0-	237	1	9804	3	Y	-0-				-0-
02	9800 X	9181	-0-	-619	-0-	297	1	8884	3	Y	-0-				-0-
03	10850 X	9788	-0-	-1062	-0-	201	1	9587	3	Y	-0-				-0-

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID -> 280443		COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346						
10	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	626	1	8666	3	Y	-0-				-0-
11	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	513	1	7716	3	Y	-0-				-0-
12	7874 X	4560	-0-	-3314	-0-	43	1	4517	3	Y	-0-				-0-
01	9300 X	3539	-0-	-5761	-0-	84	1	3455	3	Y	-0-				-0-
02	8400 X	3318	-0-	-5082	-0-	107	1	3211	3	Y	-0-				-0-
03	9300 X	2859	-0-	-6441	-0-	59	1	2800	3	Y	-0-				-0-

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599						
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	128	1	396	3	N	-0-	45	1		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660						
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	100	1	309	3	N	-0-	62	1		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	N	20				20
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	9								
						50	1	260	3	N	7				27
						8	9								
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	3	N	-0-				27
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	100	1	533	3	N	-0-				27
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	54	1	142	3	N	-0-				27

SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016			TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131						
10	18135 X	16767	-0-	-1368	-0-	1130	1	15637	3	N	-0-				7
11	17130 X	16062	-0-	-1068	-0-	1001	1	15061	3	N	-0-	7	1		-0-
12	17484 X	17136	-0-	-348	-0-	161	1	16975	3	N	-0-				-0-
01	17236 X	16752	-0-	-484	-0-	395	1	16357	3	N	-0-				-0-
*02	15512 X	14971	-0-	-541	-0-	484	1	14487	3	N	-0-				-0-
03	17143 X	16071	-0-	-1072	-0-	330	1	15741	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 6175 - 12777				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21204 X	18935	-0-	-2269	-0-	1276	1	17659	3	N	-0-			8
11	20220 X	18657	-0-	-1563	-0-	1163	1	17494	3	N	-0-	8	1	-0-
12	20770 X	18853	-0-	-1917	-0-	177	1	18676	3	N	-0-			-0-
01	19964 X	18629	-0-	-1335	-0-	440	1	18189	3	N	-0-			-0-
*02	17612 X	16429	-0-	-1183	-0-	532	1	15897	3	N	-0-			-0-
03	19282 X	18000	-0-	-1282	-0-	370	1	17630	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6248		PERF. 6443 - 11385				
10	19468 X	17373	-0-	-2095	-0-	1170	1	16194	3	Y	8			15
11	18360 X	16541	-0-	-1819	-0-	1030	1	15490	3	Y	19	11	1	23
12	18507 X	16789	-0-	-1718	-0-	157	1	16630	3	Y	2	15	1	10
01	18104 X	14071	-0-	-4033	-0-	332	1	13737	3	Y	2	7	1	5
02	16016 X	15629	-0-	-387	-0-	506	1	15123	3	Y	-0-			5
03	17360 X	15231	-0-	-2129	-0-	313	1	14917	3	Y	1			6

SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 6556 - 11701				
10	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	282	1	3906	3	Y	35			85
11	4440 X	3791	-0-	-649	-0-	236	1	3552	3	Y	3	76	1	12
12	4526 X	3816	-0-	-710	-0-	35	1	3730	3	Y	46			58
01	4433 X	3834	-0-	-599	-0-	90	1	3704	3	Y	36	74	1	20
02	3948 X	3500	-0-	-448	-0-	112	1	3364	3	Y	22			42
03	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	79	1	3757	3	Y	21			63

SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6585 - 11713				
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 15H		RRCID -> 285343		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 5292 - 10236				
10	5673 X	5206	-0-	-467	-0-	96	1	4978	3	N	120			160
11	5490 X	4933	-0-	-557	-0-	105	1	4731	3	N	88	133	1	115
12	5580 X	4999	-0-	-581	-0-	114	1	4785	3	N	91	121	1	85
01	5580 X	4856	-0-	-724	-0-	92	1	4681	3	N	75			160
02	4760 X	4307	-0-	-453	-0-	72	1	4191	3	N	40	132	1	68
03	5208 X	4749	-0-	-459	-0-	76	1	4578	3	N	86	82	1	72

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	24924 X	21628	-0-	-3296	-0-	1456	1	20150	3	Y	20	38
11	23070 X	20130	-0-	-2940	-0-	1253	1	18851	3	Y	24	51 1 11
12	23746 X	20360	-0-	-3386	-0-	190	1	20142	3	Y	25	36
01	22940 X	19926	-0-	-3014	-0-	469	1	19413	3	Y	40	63 1 13
02	20132 X	17587	-0-	-2545	-0-	568	1	16991	3	Y	25	38
03	21638 X	19126	-0-	-2512	-0-	392	1	18721	3	Y	12	36 1 14

BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693			
10	20584 X	16800	-0-	-3784	-0-	1132	1	15659	3	Y	8	11
11	19410 X	16064	-0-	-3346	-0-	1001	1	15052	3	Y	10	21 1 -0-
12	19468 X	16353	-0-	-3115	-0-	153	1	16188	3	Y	11	11
01	17608 X	15952	-0-	-1656	-0-	376	1	15556	3	Y	18	28 1 1
02	15372 X	14076	-0-	-1296	-0-	455	1	13609	3	Y	11	12
03	16802 X	15330	-0-	-1472	-0-	315	1	15008	3	Y	6	16 1 2

BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642			
10	14601 X	12693	-0-	-1908	-0-	855	1	11830	3	Y	7	15
11	13620 X	12103	-0-	-1517	-0-	754	1	11339	3	Y	9	19 1 5
12	13702 X	12259	-0-	-1443	-0-	115	1	12134	3	Y	9	14
01	13423 X	11936	-0-	-1487	-0-	281	1	11638	3	Y	15	23 1 6
02	11704 X	10566	-0-	-1138	-0-	342	1	10212	3	Y	11	17
03	12679 X	2035	-0-	-10644	-0-	42	1	1992	3	Y	1	12 1 6

BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827			
10	15438 X	14072	-0-	-1366	-0-	948	1	13116	3	Y	7	13
11	14520 X	13211	-0-	-1309	-0-	823	1	12378	3	Y	9	18 1 4
12	14384 X	13270	-0-	-1114	-0-	124	1	13136	3	Y	9	13
01	14167 X	12873	-0-	-1294	-0-	303	1	12553	3	Y	15	23 1 5
02	12768 X	11362	-0-	-1406	-0-	367	1	10984	3	Y	10	15
03	14074 X	12324	-0-	-1750	-0-	253	1	12065	3	Y	5	14 1 6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14849 X	12785	-0-	-2064	-0-	861	1	11916	3	Y	7		16
11	14100 X	12408	-0-	-1692	-0-	773	1	11625	3	Y	9	19 1	6
12	13764 X	12608	-0-	-1156	-0-	118	1	12479	3	Y	10		16
01	13454 X	12315	-0-	-1139	-0-	290	1	12008	3	Y	15	23 1	8
02	11760 X	11002	-0-	-758	-0-	356	1	10636	3	Y	9		17
03	12834 X	12005	-0-	-829	-0-	246	1	11753	3	Y	5	13 1	9

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066				
10	129005 X	67485	-0-	-61520	-0-	4544	1	62875	3	N	60	77 1	46
11	68160 X	57558	-0-	-10602	-0-	3587	1	53963	3	N	7		53
12	52655 X	52655	-0-	-0-	-0-	493	1	52152	3	N	9		62
01	67487 X	46612	-0-	-20875	-0-	1100	1	45506	3	N	5	52 1	15
02	60956 X	36972	-0-	-23984	-0-	1196	1	35770	3	N	5		20
03	67487 X	36986	-0-	-30501	-0-	759	1	36227	3	N	-0-		20

BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739				
10	24335 X	21561	-0-	-2774	-0-	1452	1	20089	3	Y	18		34
11	22860 X	20429	-0-	-2431	-0-	1272	1	19133	3	Y	22	46 1	10
12	22940 X	20672	-0-	-2268	-0-	193	1	20454	3	Y	23		33
01	22382 X	20205	-0-	-2177	-0-	476	1	19689	3	Y	36	57 1	12
02	19824 X	17912	-0-	-1912	-0-	579	1	17309	3	Y	22		34
03	21576 X	19587	-0-	-1989	-0-	402	1	19173	3	Y	11	33 1	12

BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001				
10	24490 X	21270	-0-	-3220	-0-	1434	1	19836	3	Y	-0-		10
11	23010 X	20138	-0-	-2872	-0-	1255	1	18883	3	Y	-0-		10
12	23064 X	20313	-0-	-2751	-0-	190	1	20123	3	Y	-0-		10
01	22444 X	19797	-0-	-2647	-0-	467	1	19330	3	Y	-0-		10
02	19740 X	17393	-0-	-2347	-0-	562	1	16809	3	Y	20		30
03	21266 X	18939	-0-	-2327	-0-	389	1	18549	3	Y	1	13 1	18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	19282 X	16859	-0-	-2423	-0-	1136	1 15723 3	N	-0-		6
11	18150 X	15972	-0-	-2178	-0-	996	1 14976 3	N	-0-		6
12	18228 X	16126	-0-	-2102	-0-	151	1 15975 3	N	-0-		6
01	17763 X	15736	-0-	-2027	-0-	371	1 15365 3	N	-0-		6
02	15596 X	13966	-0-	-1630	-0-	451	1 13492 3	N	21		27
03	16864 X	15160	-0-	-1704	-0-	311	1 14847 3	N	2	12 1	17
						23	9				
						2	9				
BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663			
10	23746 X	20645	-0-	-3101	-0-	1392	1 19253 3	Y	-0-		-0-
11	22320 X	19459	-0-	-2861	-0-	1213	1 18246 3	Y	-0-		-0-
12	22351 X	19627	-0-	-2724	-0-	184	1 19443 3	Y	-0-		-0-
01	21793 X	19152	-0-	-2641	-0-	452	1 18700 3	Y	-0-		-0-
*02	19152 X	16938	-0-	-2214	-0-	1888	1 15050 3	Y	-0-		-0-
03	20646 X	18366	-0-	-2280	-0-	377	1 17989 3	Y	-0-		-0-
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760			
10	25265 X	22002	-0-	-3263	-0-	1481	1 20496 3	N	23		65
11	23970 X	20771	-0-	-3199	-0-	1294	1 19471 3	N	5		70
12	23839 X	20927	-0-	-2912	-0-	196	1 20725 3	N	5		75
01	23219 X	20370	-0-	-2849	-0-	481	1 19882 3	N	6	63 1	18
02	20356 X	18063	-0-	-2293	-0-	582	1 17416 3	N	59		77
03	22010 X	19514	-0-	-2496	-0-	401	1 19109 3	N	4	26 1	55
						25	9				
						6	9				
						6	9				
						7	9				
						65	9				
						4	9				
MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
NASH		WELL #: 1H		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462			
10	1953 N	1271	-0-	-682	-0-	26	1 1245 2	N	-0-		42
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	26	1 1922 2	N	-0-		42
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	44	1 2101 2	N	-0-		42
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		42
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	65	1 1871 2	N	-0-		42
03	2139 N	1896	-0-	-243	-0-	43	1 1853 2	N	-0-		42
HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353			
10	961 N	779	-0-	-182	-0-	16	1 763 2	N	-0-		100
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	20	1 1457 2	N	-0-		100
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	39	1 1883 2	N	-0-		100
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	32	1 1014 2	N	-0-		100
02	1372 N	395	-0-	-977	-0-	13	1 382 2	N	-0-		100
03	1922 N	967	-0-	-955	-0-	22	1 945 2	N	-0-		100
HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322			
10	1023 N	571	-0-	-452	-0-	11	1 560 2	N	-0-		124
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	12	1 857 2	N	-0-		124
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	25	1 1192 2	N	-0-		124
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	21	1 663 2	N	-0-		124
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	24	1 692 2	N	-0-		124
03	1209 N	770	-0-	-439	-0-	18	1 752 2	N	-0-		124

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
RACHAL			WELL #:	1	RRCID ->	208802	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7461 - 7489	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		496 X	91	-0-	-405	-0-	91	2	Y	-0-		5
11		480 X	389	-0-	-91	-0-	389	2	Y	-0-		5
12		372 X	298	-0-	-74	-0-	298	2	Y	-0-		5
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		5
*02		364 X	111	-0-	-253	-0-	111	2	Y	-0-		5
03		403 X	65	-0-	-338	-0-	65	2	Y	-0-		5

RACHAL			WELL #:	3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416 - 7446	
10		527 X	323	-0-	-204	-0-	323	2	Y	-0-		5
11		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-		5
12		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-		5
01		496 X	472	-0-	-24	-0-	472	2	Y	-0-		5
*02		672 X	398	-0-	-274	-0-	398	2	Y	-0-		5
03		744 X	234	-0-	-510	-0-	234	2	Y	-0-		5

RACHAL			WELL #:	2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7402 - 7452	
10		496 X	323	-0-	-173	-0-	323	2	Y	-0-		5
11		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-		5
12		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-		5
01		496 X	464	-0-	-32	-0-	464	2	Y	-0-		5
*02		644 X	389	-0-	-255	-0-	389	2	Y	-0-		5
03		713 X	228	-0-	-485	-0-	228	2	Y	-0-		5

RACHAL			WELL #:	6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7438 - 7506	
10		372 X	319	-0-	-53	-0-	319	2	Y	-0-		5
11		360 X	306	-0-	-54	-0-	306	2	Y	-0-		5
12		372 X	317	-0-	-55	-0-	317	2	Y	-0-		5
01		372 X	261	-0-	-111	-0-	261	2	Y	-0-		5
*02		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-		5
03		310 X	234	-0-	-76	-0-	234	2	Y	-0-		5

RACHAL			WELL #:	4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7428 - 7501	
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-		4
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2	Y	-0-		4
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	Y	-0-		4
01		310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2	Y	-0-		4
*02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-		4
*03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-		4

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC			781863									
CALLAGHAN A			WELL #:	1	RRCID ->	268922	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6669 - 6709	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231								
CERRITO		WELL #: 2C		RRCID -> 260783		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
WCSL 1383		WELL #: L 9 C		RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
FASKEN STATE 23		WELL #: 1		RRCID -> 251141		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 FREDCO 284921
 ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HERSCHAP BROS. 381350
 ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HERSCHAP BROS. 381350
 ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	25	123
							28	9					
11		1260 N	638	-0-	-622	-0-	26	1	608	2	N	4	127
							4	9					
12		558 N	533	-0-	-25	-0-	16	1	505	2	N	11	138
							12	9					
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	10	148
							11	9					
02		588 N	280	-0-	-308	-0-	26	1	254	2	N	-0-	148
03		527 N	282	-0-	-245	-0-	6	1	263	2	N	12	160
							13	9					

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
01		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
03		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

PANCHO (WILCOX)										CNTY: WEBB									
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST //CONT.// 255456										PERF. 9308 - 9354									
WELL #: 3 RRCID -> 220754										COMPL. DATE 06/23/2006									
TOTAL DEPTH 9614										PERF. 9308 - 9354									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 5H		RRCID -> 224490		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9514 - 9543	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 8		RRCID -> 226916		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8998 - 9013	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 11		RRCID -> 241562		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8096 - 8106	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 6		RRCID -> 249196		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7358 - 7373	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 12		RRCID -> 259937		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 7754 - 7892	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VAQUILLAS				WELL #: 10	RRCID -> 255110	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7700	- 7916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAQUILLAS				WELL #: 8	RRCID -> 256191	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7676	- 7696					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAQUILLAS				WELL #: 11	RRCID -> 256624	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7866	- 7902					
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	155 1	1651 2	N	32	45 1				38
						35 9								
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	132 1	1609 2	N	27	46 1				19
						30 9								
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	142 1	1759 2	N	70	48 1				41
						77 9								
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	142 1	1746 2	N	54	48 1				47
						59 9								
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	136 1	1570 2	N	38	26 1				59
						42 9								
*03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	149 1	1712 2	N	22	25 1				56
						24 9								
VAQUILLAS-STATE				WELL #: 6	RRCID -> 258365	COMPL. DATE 07/02/2010	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 7700	- 7725					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 7	RRCID -> 246236	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8088	- 8102					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	19 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			105
*02	2412 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7552 - 7896				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7707 - 7719				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5980 - 5987				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5948 - 6118				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P. 068208																
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009										TOTAL DEPTH	13720	PERF.11466 - 11898				
10	14B2	EXT	14749	-0-	14749	18897	10	1	14266	2	Y	194	197	1		26
							260	4	213	9						
11	14B2	EXT	10870	-0-	10870	29767	33	1	10721	2	Y	96	110	1		12
							10	4	106	9						
12	14B2	EXT	1018	-0-	1018	30785	5	1	997	2	Y	13	22	1		3
							2	4	14	9						
01	30785	X	-0-	-0-	-30785	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
02	13328	X	-0-	-0-	-13328	-0-					Y	-0-				-0-
03	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATITOS (VX CONS)		//CONT.// 69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.// 068208												
EL COYOTE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	DLQ G-10	28118	-0-	28118	28118	20	1	26914	2	Y	631	545	1	86
						490	4	694	9					
11	DLQ G-10	16965	-0-	16965	45083	51	1	16567	2	Y	302	351	1	37
						15	4	332	9					
12	DLQ G-10	15539	-0-	15539	60622	69	1	15120	2	Y	296	267	1	66
						24	4	326	9					
01	75178 X	14556	-0-	-60622	-0-	76	1	14271	2	Y	189	202	1	53
						1	4	208	9					
02	25396 X	12418	-0-	-12978	-0-	72	1	12089	2	Y	218	199	1	72
						17	4	240	9					
03	28117 X	11325	-0-	-16792	-0-	73	1	10976	2	Y	243	254	1	61
						9	4	267	9					
EL COYOTE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230920		COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EL COYOTE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 245410		COMPL. DATE 08/29/2019			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904					
10	DLQ G-10	49779	-0-	49779	61241	33	1	45309	2	Y	3283	3204	1	446
						826	4	3611	9					
11	DLQ G-10	30797	-0-	30797	92038	88	1	28634	2	Y	1863	2079	1	230
						26	4	2049	9					
12	DLQ G-10	24084	-0-	24084	116122	102	1	22401	2	Y	1405	1321	1	314
						35	4	1546	9					
01	138616 X	22494	-0-	-116122	-0-	113	1	21158	2	Y	1111	1112	1	313
						1	4	1222	9					
02	43960 X	14370	-0-	-29590	-0-	79	1	13424	2	Y	771	830	1	254
						19	4	848	9					
03	48670 X	19553	-0-	-29117	-0-	123	1	18382	2	Y	939	959	1	234
						15	4	1033	9					
EL COYOTE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 247758		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805					
10	DLQ G-10	13748	-0-	13748	16811	9	1	12616	2	Y	812	827	1	110
						230	4	893	9					
11	DLQ G-10	11183	-0-	11183	27994	31	1	10136	2	Y	915	912	1	113
						9	4	1007	9					
12	DLQ G-10	10336	-0-	10336	38330	43	1	9445	2	Y	757	701	1	169
						15	4	833	9					
01	46875 X	8545	-0-	-38330	-0-	41	1	7777	2	Y	661	644	1	186
						727	9							
02	12404 X	6831	-0-	-5573	-0-	37	1	6237	2	Y	498	520	1	164
						9	4	548	9					
03	13733 X	6493	-0-	-7240	-0-	40	1	5935	2	Y	466	514	1	116
						5	4	513	9					
EL COYOTE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 248016		COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 C.B. PRODUCTION 119905
 BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MCRAE, NATHAN D. 555862
 DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1643 #	1200	-0-	-443	-0-	163	1	1037	2	N	-0-			41
11	1680 #	1400	-0-	-280	-0-	212	1	1188	2	N	-0-			41
12	1736 #	1462	-0-	-274	-0-	123	1	1339	2	N	-0-			41
01	1736 #	1655	-0-	-81	-0-	210	1	1445	2	N	-0-			41
*02	1568 #	1412	-0-	-156	-0-	200	1	1212	2	N	-0-			41
03	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			41

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 184938		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500								
		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (5500 MISSION) //CONT.// 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
 GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 OUTLINE OIL CORP. 628500
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-			47
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			47
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			47
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			47
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			47
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			47

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			24
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			24
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			24
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			24
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			24
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2021 - PLUGGED 10.26.21

MARTIN, H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437		
10	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 2	N	-0-		-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	535 2	N	-0-		-0-
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - PLUGGED 11.04.21										

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021 - PLUGGED 11.1.21										

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384		
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 2	N	-0-		146
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		146
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		146
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		146
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	284 2	N	-0-		146
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2	N	-0-		146

CARD-HWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450		
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143 2	N	-0-		-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-

PENITAS (7400)		//CONT.//		70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
H.C.I.D. 6		WELL #:		1	RRCID ->	161658	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENITAS (7950)				70481 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	153938	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2021	-	PLUGGED	11.1.21						
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	173650	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/04/2021	-	PLUGGED	11.04.21						
PENITAS (8250)				70481 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	145535	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/04/2021	-	PLUGGED	11.04.21						
MARTIN, RONALD L.		WELL #:		2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268				
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			86
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			86
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			86
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			86
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2	N	-0-			86
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			86
PEPITO (LOBO)				70550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
RAKER RESOURCES LLC				689172									
MARTIN, J. C. III		WELL #:		1	RRCID ->	137900	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974				
10	3100	N	3829	-0-	729	729	3829	2	N	-0-			76
11	3000	N	6635	-0-	3635	4364	6635	2	N	-0-			76
12	3100	N	4800	-0-	1700	6064	4800	2	N	-0-			76
01	3100	N	4468	-0-	1368	7432	4468	2	N	-0-			76
02	7432	X	-0-	-0-	-7432	-0-	-0-		N	-0-			76
*03	806	X	30	-0-	-776	-0-	30	2	N	-0-			76
PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)				70800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	251041	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

10	1116 N	789	-0-	-327	-0-	19	1	770	2	N	-0-					-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	44	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	55	1	2183	2	N	-0-					-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	37	1	1475	2	N	-0-					-0-
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	41	1	1629	2	N	-0-					-0-

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (1700)
LORAC, INC.
PETERS, W. R., -F-

70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700)
LORAC, INC.
PETERS, LELIA -A-

70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH
CORONADO MINERALS, LLC
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-

70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
179378
WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)
LORAC, INC.
PETERS, LEILA "C"

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS NORTH (PETTUS)
LORAC, INC.
PETERS, W. R. "ESTATE"

70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

10	1364 X	586	-0-	-778	B	-0-	578	3	8	9	Y	7				50
11	1320 X	814	-0-	-506	B	-0-	802	3	12	9	Y	11				61
12	1364 X	530	-0-	-834	B	-0-	522	3	8	9	Y	7	11	1		57
01	1395 X	553	-0-	-842	B	-0-	546	3	7	9	Y	6	12	1		51
02	980 X	349	-0-	-631	B	-0-	343	3	6	9	Y	5				56
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					Y	NO RPT				56

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2976	N	2875	-0-	-101 B	-0-	2835 3	40 9	Y	36	149
11	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	2488 3	39 9	Y	35	184
12	3047	N	3047	-0-	-0- B	-0-	3004 3	43 9	Y	39	158
01	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2698 3	35 9	Y	32	133
02	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1947 3	30 9	Y	27	160
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-			Y	NO RPT	160

D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148			
10	2325	N	1466	-0-	-859 B	-0-	1408 3	58 9	N	53	687
11	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1211 3	31 9	N	28	715
12	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1221 3	20 9	N	18	543
01	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1219 3	25 9	N	23	540
02	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	984 3	41 9	N	37	577
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	577

LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087			
10	682	N	208	-0-	-474 B	-0-	204 3	4 9	N	4	227
11	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	417 3	7 9	N	6	233
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	232 3	3 9	N	3	231
01	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	365 3	4 9	N	4	227
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	110 3	2 9	N	2	229
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	229

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060			
10	2015	N	1564	-0-	-451 B	-0-	1500 3	64 9	N	58	273
11	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1174 3	39 9	N	35	308
12	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1173 3	32 9	N	29	147
01	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1117 3	30 9	N	27	151
02	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	895 3	26 9	N	24	175
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	175

LEGACY		WELL #: 2		RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PETROX (WILCOX 7100)		70943 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #: 1		RRCID -> 054933		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A			
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	115 3	1 9	N	1	13
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	92 3	1 9	N	1	14
12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	100 3	1 9	N	1	13
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	90 3	1 9	N	1	12
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	76 3	1 9	N	1	13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	13

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO (CARRIZO 7800)		71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #: 1		RRCID -> 145493		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #: 2		RRCID -> 148512		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

THREE-C OIL AND GAS		857600										
G.B.G. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	42	-0-	42	276	42 1	N	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276		N	-0-			31
12	14B2	EXT	66	-0-	66	342	66 1	N	-0-			31
01	14B2	EXT	88	-0-	88	430	88 1	N	-0-			31
02	14B2	EXT	76	-0-	76	506	76 1	N	-0-			31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	506		N	NO RPT			31

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)		71385 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		857600										
G.B.G. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 242335		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICOSO (WILCOX 7600)		71385 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
DE LA GARZA MINERAL TRUST A		WELL #: 4		RRCID -> 166868		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143

THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
STAGGS-STATE		WELL #: 3-C		RRCID -> 147694		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

PICOSO (WILCOX 7600)			//CONT.// 71385 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC			//CONT.// 857512										
STAGGS, J.			WELL #: 1		RRCID -> 158844		COMPL. DATE 08/09/1996			TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B DENY	516	-0-	516	516	516	2		N	-0-			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	516				N	NO RPT			78

PICOSO (WILCOX 8700)			71385 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE			WELL #: 2		RRCID -> 174160		COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

PICOSO (WILCOX 11800)			71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS			857600										
MASHI			WELL #: 1		RRCID -> 192505		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590			
10	3317 X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2		N	-0-			135
11	3210 X	2902	-0-	-308	-0-	2900	2	2 9	N	2	74 1		63
12	3317 X	2311	-0-	-1006	-0-	2310	2	1 9	N	1			64
01	3317 X	1453	-0-	-1864	-0-	1446	2	7 9	N	6			70
02	2996 X	1956	-0-	-1040	-0-	1948	2	8 9	N	7			77
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			77

MASHI			WELL #: 2		RRCID -> 194253		COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627			
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			24
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-	13 1		11
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			11
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1 9	N	1			12
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1 9	N	1			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)			71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313										
STAGGS, J.			WELL #: 1		RRCID -> 142217		COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 142774		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
 DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

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

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	277	-0-	277	277		277	2		N	-0-					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		71430 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DIAMONDBACK OPERATING, LP		217024								
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #:	1	RRCID ->	012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 6990 - 7020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #:	9	RRCID ->	080542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 6964 - 6972
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PITA (D-5-U)		71703 357		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #:	64	RRCID ->	138263	COMPL. DATE	12/31/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7695 - 7701
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973									
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:	110	RRCID ->	254899	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7896 - 7906	
10	961	X	509	-0-	-452	-0-	212 1	244 2	Y	48 34 1	64
11	960	X	707	-0-	-253	-0-	267 1	396 2	Y	40 48 1	56
12	992	X	727	-0-	-265	-0-	286 1	393 2	Y	44 48 1	52
01	992	X	589	-0-	-403	-0-	229 1	316 2	Y	40 47 1	45
02	728	X	480	-0-	-248	-0-	197 1	255 2	Y	25 26 1	44
*03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	295 1	469 2	Y	40 28 1	56

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:	37 T	RRCID ->	064848	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	9675	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878												
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	-0-	106	1	122	2	8
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	229	2	5
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	237	2	3
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	305	2	2
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	265	2	1
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	340	2	1

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580												
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	362	1	416	2	Y	16 1 35
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	406	1	602	2	Y	13 1 22
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	404	1	553	2	Y	8 1 14
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	314	1	432	2	Y	6 1 8
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	373	1	474	2	Y	2 1 6
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	453	1	722	2	Y	1 1 5

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	150	-0-	-129	-0-	69	1	79	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	93	1	138	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	85	1	117	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	94	1	130	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	100	1	129	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	124	1	196	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934														
10	279 N	152	-0-	-127	-0-	71	1	81	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	94	1	139	2	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	87	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	63	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	54	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	78	1	125	2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283														
10	1922 N	719	-0-	-1203	-0-	334	1	385	2	Y	-0-	2	1	5
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	681	1	1009	2	Y	-0-	2	1	3
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	719	1	987	2	Y	-0-	1	1	2
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	668	1	925	2	Y	-0-	1	1	1
02	1568 N	1245	-0-	-323	-0-	543	1	702	2	Y	-0-			1
03	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	574	1	914	2	Y	-0-			1

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750														
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-			-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AMERRIL ENERGY LLC 850872
 PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH		72043 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 144		RRCID -> 243766		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5574 - 5578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (I-65)		72043 027		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 256337		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8597 - 8607				
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	310	1	2386	2	N	20			142
						22	9							
11	2084	1882	-0-	-202	-0-	280	1	1563	2	N	35			177
						39	9							
12	1736	1731	-0-	-5	-0-	270	1	1455	2	N	5	149	1	33
						6	9							
01	1736	1590	-0-	-146	-0-	310	1	1278	2	N	2			35
						2	9							
02	1568	1046	-0-	-522	-0-	260	1	784	2	N	2			37
						2	9							
03	1736	1205	-0-	-531	-0-	310	1	883	2	N	11			48
						12	9							

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 1396 - 1414				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 3580 - 3590				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 3632 - 3636		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.H. -C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677		PERF. 3762 - 3766		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3737 - 3739		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647		PERF. 5132 - 5135		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
WELDER, EFH		WELL #: 1		RRCID -> 289760		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5562 - 5565		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5604 - 5687		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18

PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER E.H."C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149		PERF. 6030 - 6036		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 4000 - 4090		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6406 - 6409		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 6443 - 6449		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLYMOUTH (7000)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
WELDER, MINNIE S.															
72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO															
013365															
WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S.															
WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (9170)															
WALLIS ENERGY, INC.															
PHILLIPS ET AL UNIT															
72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
893997															
WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

PLYMOUTH, EAST (5100)															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.															
ROOTS, W.L.															
72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
907297															
WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
URIBE															
72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
386310															
WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066															
10		372 N	67	-0-	-305	-0-		3	1	64	2	N	-0-		-0-
11		300 N	283	-0-	-17	-0-		13	1	270	2	N	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-		13	1	277	2	N	-0-		-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-		3	1	79	2	N	-0-		-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-		12	1	263	2	N	-0-		-0-
03		279 N	217	-0-	-62	-0-		9	1	208	2	N	-0-		-0-

URIBE															
WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123															
10		124 N	70	-0-	-54	-0-		3	1	67	2	N	-0-		-0-
11		180 N	113	-0-	-67	-0-		5	1	108	2	N	-0-		-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-		4	1	93	2	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-		6	1	139	2	N	-0-		-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-		3	1	59	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	103	1	765	2	Y	-0-	11	1			4
11	930 N	723	-0-	-207	-0-	68	1	651	2	Y	4					8
12	1147 N	701	-0-	-446	-0-	68	1	627	2	Y	5					13
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	Y	4	11	1			6
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	103	1	926	2	Y	4					10
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	111	1	1053	2	Y	5					15

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

10	2498 N	973	-0-	-1525	-0-	115	1	857	2	Y	1	30	1			11
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	460	1	4411	2	Y	25					36
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	353	1	3251	2	Y	28					64
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	307	1	2613	2	Y	13	50	1			27
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	172	1	1541	2	Y	6					33
*03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	266	1	2536	2	Y	13					46

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-	4	1			1
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	78	2	Y	1					2
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	127	2	Y	1					3
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	-0-	2	1			1
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	1					2
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	1					3

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	3 1	1
11		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2	Y	-0-		1
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	1		2
							1	9				
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	1 1	1
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		1
03		93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	Y	-0-		1

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210												
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	5 1	2
11		120 N	57	-0-	-63	-0-	5	1	Y	-0-		2
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	8		10
							9	9				
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	1	7 1	4
							1	9				
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1		5
							1	9				
03		310 N	156	-0-	-154	-0-	15	1	Y	-0-		5

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295												
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	1	8 1	3
							1	9				
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	3		6
							3	9				
12		775 N	563	-0-	-212	-0-	55	1	Y	4		10
							4	9				
01		713 N	553	-0-	-160	-0-	58	1	Y	2	8 1	4
							2	9				
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	3		7
							3	9				
*03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	4		11
							4	9				

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258												
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	173	1	Y	2	13 1	5
							2	9				
11		1080 N	915	-0-	-165	-0-	86	1	Y	4		9
							4	9				
12		1333 N	858	-0-	-475	-0-	83	1	Y	7		16
							8	9				
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	208	1	Y	9	16 1	9
							10	9				
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	4		13
							4	9				
*03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	5		18
							6	9				

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	101 1	747 2	Y	1	7 1		3
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	77 1	743 2	Y	4			7
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	48 1	440 2	Y	4			11
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	65 1	553 2	Y	3	9 1		5
02	616 N	527	-0-	-89	-0-	53 1	472 2	Y	2			7
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	54 1	516 2	Y	2			9

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	51 1	379 2	Y	1	8 1		3
11	690 N	435	-0-	-255	-0-	41 1	392 2	Y	2			5
12	651 N	368	-0-	-283	-0-	36 1	329 2	Y	3			8
01	434 N	372	-0-	-62	-0-	39 1	332 2	Y	1	6 1		3
02	420 N	300	-0-	-120	-0-	30 1	269 2	Y	1			4
03	372 N	211	-0-	-161	-0-	20 1	190 2	Y	1			5

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
*05	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	409 1	751 2	Y	-0-			242
*06	3330 X	909	-0-	-2421	-0-	396 1	513 2	Y	-0-			242
*07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1428 1	3757 2	Y	-0-			242
*08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		Y	-0-			242
*09	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	1238 1	3434 2	Y	-0-			242
*10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1146 1	2493 2	Y	-0-			242
*11	5010 X	3730	-0-	-1280	-0-	1074 1	2656 2	Y	-0-			242
*12	5177 X	3283	-0-	-1894	-0-	1279 1	2004 2	Y	-0-			242
*01	4836 X	2207	-0-	-2629	-0-	705 1	1502 2	Y	-0-			242
*02	4368 X	1090	-0-	-3278	-0-	435 1	655 2	Y	-0-			242
*03	3844 X	3040	-0-	-804	-0-	1156 1	1884 2	Y	-0-			242

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		4
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			4
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	364	2	N	-0-		31
*06	330 N	177	-0-	-153	-0-	-0-	77	1	100	2	N	-0-		31
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	219	2	N	-0-		31
*08	558 N	151	-0-	-407	-0-	-0-	151	2			N	-0-		31
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	199	2	N	-0-		31
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	190	2	N	-0-		31
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	129	2	N	-0-		31
*12	279 N	193	-0-	-86	-0-	-0-	75	1	118	2	N	-0-		31
*01	279 N	122	-0-	-157	-0-	-0-	39	1	83	2	N	-0-		31
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	110	2	N	-0-		31
*03	186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	56	1	92	2	N	-0-		31

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	202	2	Y	-0-	4 1	2
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-		2
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	584	2	Y	3		4
							3	9						
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	470	2	Y	2		6
							2	9						

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	319	2	Y	-0-		49
*06	1260 N	236	-0-	-1024	-0-	-0-	103	1	133	2	Y	-0-		49
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	444	2	Y	-0-		49
*08	496 N	426	-0-	-70	-0-	-0-	426	2			Y	-0-		49
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	294	2	Y	-0-		49
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	305	2	Y	-0-		49
*11	420 N	275	-0-	-145	-0-	-0-	79	1	196	2	Y	-0-		49
*12	403 N	359	-0-	-44	-0-	-0-	140	1	219	2	Y	-0-		49
*01	434 N	184	-0-	-250	-0-	-0-	59	1	125	2	Y	-0-		49
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	185	2	Y	-0-		49
*03	372 N	111	-0-	-261	-0-	-0-	42	1	69	2	Y	-0-		49

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	66	2	Y	-0-		58
*08	217 N	134	-0-	-83	-0-	-0-	134	2			Y	-0-		58
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-		58
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	519	2	Y	1	8	1	3
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	53	1	508	2	Y	3			6
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	57	1	528	2	Y	4			10
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	4	9	1	5
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	69	1	617	2	Y	2			7
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	73	1	697	2	Y	4			11

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

*05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	193	1	353	2	Y	-0-			74
*06	2040 X	314	-0-	-1726	-0-	137	1	177	2	Y	-0-			74
*07	2108 X	395	-0-	-1713	-0-	109	1	286	2	Y	-0-			74
*08	1674 X	360	-0-	-1314	-0-	360	2			Y	-0-			74
*09	540 X	339	-0-	-201	-0-	90	1	249	2	Y	-0-			74
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	116	1	252	2	Y	-0-			74
*11	360 N	249	-0-	-111	-0-	72	1	177	2	Y	-0-			74
*12	341 N	185	-0-	-156	-0-	72	1	113	2	Y	-0-			74
*01	372 N	123	-0-	-249	-0-	39	1	84	2	Y	-0-			74
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	93	1	140	2	Y	-0-			74
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	109	1	178	2	Y	-0-			74

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-	5	1	2
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	26	1	253	2	Y	1			3
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	Y	3			6
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	2	5	1	3
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	Y	1			4
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	308	2	Y	1			5

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	395	2	Y	4			119
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	66	1	373	2	Y	8			127
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	424	2	6	9	Y	5			132
01	465 N	321	-0-	-144	-0-	69	1	249	2	Y	3			135
02	420 N	227	-0-	-193	-0-	49	1	174	2	Y	4			139
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	54	1	313	2	Y	6			145

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
MARSHALL, S. G.		WELL #:		6	RRCID -> 111434	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	8671 -	8766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1550 N	1141	-0-	-409	-0-	244 1	897 2	Y	-0-	-0-	
11		1380 N	1219	-0-	-161	-0-	135 1	1084 2	Y	-0-	-0-	
12		1581 N	1414	-0-	-167	-0-	228 1	1186 2	Y	-0-	-0-	
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	536 1	897 2	Y	-0-	-0-	
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	256 1	928 2	Y	-0-	-0-	
03		1426 N	1133	-0-	-293	-0-	167 1	966 2	Y	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #:		9	RRCID -> 123171	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8591 -	9037
10		1829 N	1333	-0-	-496	-0-	285 1	1048 2	Y	-0-	-0-	
11		1830 N	1524	-0-	-306	-0-	169 1	1355 2	Y	-0-	-0-	
12		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	320 1	1666 2	Y	-0-	-0-	
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	698 1	1169 2	Y	-0-	-0-	
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	373 1	1353 2	Y	-0-	-0-	
03		1984 N	1608	-0-	-376	-0-	237 1	1371 2	Y	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #:		10	RRCID -> 124135	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8857 -	9072
10		527 N	410	-0-	-117	-0-	88 1	322 2	Y	-0-	-0-	
11		510 N	441	-0-	-69	-0-	49 1	392 2	Y	-0-	-0-	
12		558 N	531	-0-	-27	-0-	86 1	445 2	Y	-0-	-0-	
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	172 1	287 2	Y	-0-	-0-	
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	92 1	335 2	Y	-0-	-0-	
03		527 N	481	-0-	-46	-0-	71 1	410 2	Y	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #:		11	RRCID -> 124659	COMPL. DATE	07/11/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8778 -	9208
10		3627 X	2126	-0-	-1501	-0-	443 1	1630 2	Y	48	48	1
							53 9					
11		3510 X	2773	-0-	-737	-0-	301 1	2415 2	Y	52		52
							57 9					
12		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	490 1	2549 2	Y	115	80	1
							127 9					
01		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	1123 1	1879 2	Y	44	81	1
							48 9					
02		2576 X	2440	-0-	-136	-0-	504 1	1830 2	Y	96	72	1
							106 9					
03		3162 X	2481	-0-	-681	-0-	353 1	2039 2	Y	81	83	1
							89 9					

MARSHALL, S. G.		WELL #:		12	RRCID -> 124742	COMPL. DATE	07/22/1987	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8682 -	9100
10		4464 X	2449	-0-	-2015	-0-	523 1	1926 2	Y	-0-	-0-	
11		4320 X	2989	-0-	-1331	-0-	331 1	2658 2	Y	-0-	-0-	
12		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	752 1	3911 2	Y	-0-	-0-	
01		3596 X	1537	-0-	-2059	-0-	575 1	962 2	Y	-0-	-0-	
02		3248 X	1793	-0-	-1455	-0-	387 1	1406 2	Y	-0-	-0-	
03		4650 X	3055	-0-	-1595	-0-	450 1	2605 2	Y	-0-	-0-	

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8662 - 9140	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	149 1	547 2	Y	19	19 1	-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21 9	792 2	Y	21		21
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	99 1	1131 2	Y	46	32 1	35
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	23 9	855 2	Y	18	33 1	20
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	217 1	944 2	Y	39	29 1	30
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	51 9	521 2	Y	32	33 1	29
						511 1					
						20 9					
						260 1					
						43 9					
						90 1					
						35 9					

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8734 - 9079	
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	104 1	384 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	609	-0-	-111	-0-	67 1	542 2	Y	-0-		-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	132 1	686 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	290 1	485 2	Y	-0-		-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	153 1	557 2	Y	-0-		-0-
*03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	136 1	788 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8800 - 9055	
10	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	361 1	1329 2	Y	2	3 1	2
11	1830 N	1091	-0-	-739	-0-	2 9	968 2	Y	2		4
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	121 1	2141 2	Y	5	3 1	6
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2 9	1694 2	Y	1	3 1	4
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	412 1	1639 2	Y	4	3 1	5
03	2573 N	1704	-0-	-869	-0-	1013 1	1450 2	Y	3	3 1	5
						1 9					
						451 1					
						4 9					
						251 1					
						3 9					

MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8671 - 9179	
10	1023 N	890	-0-	-133	-0-	190 1	700 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	97 1	780 2	Y	-0-		-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	203 1	1057 2	Y	-0-		-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	441 1	738 2	Y	-0-		-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	234 1	850 2	Y	-0-		-0-
03	1271 N	801	-0-	-470	-0-	118 1	683 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8119 - 8139	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3627 X	2685	-0-	-942	-0-	573 1	2	Y	2 3 1	2
						2 9				
11	3630 X	2319	-0-	-1311	-0-	257 1	2	Y	1	3
						1 9				
12	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	564 1	2	Y	4 3 1	4
						4 9				
01	3813 X	3338	-0-	-475	-0-	1248 1	2	Y	2 3 1	3
						2 9				
02	3444 X	2856	-0-	-588	-0-	616 1	2	Y	3 2 1	4
						3 9				
03	3503 X	2799	-0-	-704	-0-	412 1	2	Y	3 3 1	4
						3 9				

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154		
10	1054 N	753	-0-	-301	-0-	161 1	2	Y	-0-	-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	116 1	2	Y	-0-	-0-
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	143 1	2	Y	-0-	-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	300 1	2	Y	-0-	-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	232 1	2	Y	-0-	-0-
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	144 1	2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	651 N	441	-0-	-210	-0-	94	1	346	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	570 N	324	-0-	-246	-0-	36	1	287	2	Y	1		2
						1	9						
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	79	1	413	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	174	1	291	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	85	1	310	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
03	496 N	336	-0-	-160	-0-	49	1	285	2	Y	2	2 1	2
						2	9						

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

10	899 N	596	-0-	-303	-0-	479	1	117	2	Y	-0-		24
11	750 N	590	-0-	-160	-0-	57	1	533	2	Y	-0-		24
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	160	1	680	2	Y	-0-		24
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	99	1	639	2	Y	-0-		24
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	125	1	530	2	Y	-0-		24
03	837 N	776	-0-	-61	-0-	125	1	651	2	Y	-0-	1 1	23

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

10	992 N	743	-0-	-249	-0-	597	1	146	2	Y	-0-	63 1	26
11	1050 N	964	-0-	-86	-0-	93	1	871	2	Y	-0-		26
12	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	182	1	776	2	Y	52		78
						57	9						
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	120	1	770	2	Y	8	73 1	13
						9	9						
02	896 N	847	-0-	-49	-0-	151	1	640	2	Y	51		64
						56	9						
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	152	1	792	2	Y	33		97
						36	9						

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

10	3038 X	1299	-0-	-1739	-0-	1043	1	256	2	Y	-0-	63 1	26
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	255	1	2391	2	Y	-0-		26
12	2449 X	2374	-0-	-75	-0-	441	1	1876	2	Y	52		78
						57	9						
01	2449 X	2236	-0-	-213	-0-	300	1	1927	2	Y	8	73 1	13
						9	9						
02	2464 X	2075	-0-	-389	-0-	386	1	1633	2	Y	51		64
						56	9						
03	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	352	1	1841	2	Y	33		97
						36	9						

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	3038 X	2316	-0-	-722	-0-	489 1	25	1799 2	Y	71 1	41	
11	2940 X	1770	-0-	-1170	-0-	28 9 193 1	27	1547 2	Y		68	
12	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	30 9 466 1	59	2422 2	Y	41 1	86	
01	2914 X	2872	-0-	-42	-0-	65 9 1065 1	23	1782 2	Y	42 1	67	
02	2632 X	2591	-0-	-41	-0-	25 9 548 1	50	1988 2	Y	37 1	80	
03	2945 X	1833	-0-	-1112	-0-	55 9 264 1	41	1524 2	Y	43 1	78	
						45 9						

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253			
10	6758 X	3990	-0-	-2768	-0-	850 1	11	3128 2	Y	31 1	1	
11	6540 X	5216	-0-	-1324	-0-	12 9 576 1	13	4626 2	Y		14	
12	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	14 9 1240 1	27	6450 2	Y	19 1	22	
01	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	30 9 2759 1	11	4615 2	Y	20 1	13	
02	4928 X	4645	-0-	-283	-0-	12 9 998 1	23	3622 2	Y	17 1	19	
03	7719 X	4650	-0-	-3069	-0-	25 9 682 1	19	3947 2	Y	20 1	18	
						21 9						

WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110			
10	806 N	686	-0-	-120	-0-	551 1	-0-	135 2	Y		28	
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	63 1	-0-	595 2	Y		28	
12	899 N	820	-0-	-79	-0-	156 1	-0-	664 2	Y		28	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	109 1	-0-	699 2	Y	28 1	-0-	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	137 1	-0-	581 2	Y		-0-	
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	130 1	-0-	680 2	Y		-0-	

SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870			
10	1395 X	1039	-0-	-356	-0-	834 1	-0-	205 2	Y		49	
11	1350 X	1085	-0-	-265	-0-	104 1	-0-	981 2	Y		49	
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	260 1	74	1107 2	Y		123	
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	81 9 174 1	-0-	1116 2	Y		123	
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	298 1	-0-	1261 2	Y		123	
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	227 1	59	1185 2	Y	182 1	-0-	
						65 9						

SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
THREE-C OIL AND GAS 857600									
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL									
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259									
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON									
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688									
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC 013365									
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA (FRIO)		//CONT.// 72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7258 - 7263	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	4649	1	673	2	Y	-0-
						41	5				
11	5190 X	3293	-0-	-1897	-0-	2704	1	265	2	Y	-0-
						324	5				
12	5363 X	5190	-0-	-173	-0-	3915	1	564	2	Y	-0-
						711	5				
01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	3397	1	1103	2	Y	-0-
						869	5				
02	DLQ G-10	4681	-0-	4681	4681	3853	1	744	2	Y	-0-
						84	5				
03	DLQ G-10	5363	-0-	5363	10044	4157	1	1117	2	Y	-0-
						89	5				

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 3748 - 3752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	498	1	66	2	Y	-0-
						10	5				
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	357	1	70	2	Y	-0-
						8	5				
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	351	1	53	2	Y	-0-
						61	5				
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	294	1	95	2	Y	-0-
						75	5				
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	346	1	66	2	Y	-0-
						8	5				
03	DLQ G-10	465	-0-	465	885	360	1	97	2	Y	-0-
						8	5				

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 4061 - 4071	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3954 - 3964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 4885 - 4985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

PORTILLA (4050)		//CONT.// 72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4859 - 4959	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 4859 - 4959	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4840 - 4976	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7058	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6960 - 6966	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8815 - 8956	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 ALLEGIAN T RESOURCES, LLC 013365
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

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

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 570411
 WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2017

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

10	DLQ G-10	5713	-0-	5713	17219	387 1 333 9	4993 2	Y	303	308 1	-0-
11	DLQ G-10	5283	-0-	5283	22502	394 1 308 9	4581 2	Y	280	280 1	-0-
12	27977 X	5475	-0-	-22502	-0-	403 1 298 9	4774 2	Y	271	271 1	-0-
01	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	402 1 279 9	4596 2	Y	254	254 1	-0-
02	5236 X	4587	-0-	-649	-0-	361 1 240 9	3986 2	Y	218	218 1	-0-
03	5704 X	5177	-0-	-527	-0-	413 1 249 9	4515 2	Y	226	218 1	8

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ROYKO OIL COMPANY 732198
 STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)				72502 850	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880											
STATE TRACT 25				WELL #:	3ST	RRCID ->	255546	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11768 - 11769		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	4551	86	1	1113	2	Y	282	400	1	210
							310	9							
11	DLQ	G-10	1407	-0-	1407	5958	87	1	1016	2	Y	276	259	1	227
							304	9							
12	2500	N	1510	-0-	-990	4968	92	1	1101	2	Y	288	266	1	249
							317	9							
01	3100	N	1474	-0-	-1626	3342	93	1	1069	2	Y	284	284	1	249
							312	9							
02	2800	N	1249	-0-	-1551	1791	86	1	888	2	Y	250	144	1	355
							275	9							
*03	3084	N	1293	-0-	-1791	-0-	90	1	937	2	Y	242	325	1	271
							266	9							

PORTLAND W. (F-3)				72504 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880									
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #:	2	RRCID ->	197087	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9244 - 9324
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PORTLAND, W. (F-6)				72504 186	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880											
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #:	2	RRCID ->	177359	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9124 - 9520		
10	2100	N	1116	-0-	-984	2620	15	1	152	2	Y	863	851	1	334
							949	9							
11	3000	N	1280	-0-	-1720	900	16	1	424	2	Y	764	864	1	235
							840	9							
12	2041	N	1141	-0-	-900	-0-	15	1	183	2	Y	857	862	1	230
							943	9							
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	16	1	178	2	Y	830	691	1	369
							913	9							
02	1204	N	1010	-0-	-194	-0-	17	1	181	2	Y	738	860	1	247
							812	9							
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	16	1	248	2	Y	737	853	1	131
							811	9							

PORTLAND GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	197472	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9634 - 9657
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PORTLAND, W. (F-9)		72504 272		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"		WELL #:		RRCID -> 141709		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9572 - 9594				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104
PLUGGED AND ABANDONED													06/02/2009	

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
PORTLAND GAS UNIT - B		WELL #:		RRCID -> 147374		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9538 - 9814					
10	7874	X	6547	-0-	-1327	-0-	484	1	6028	2	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
11	7290	X	5958	-0-	-1332	-0-	475	1	5450	2	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
12	DLQ	G-10	6337	-0-	6337	6337	495	1	5805	2	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
01	DLQ	G-10	6090	-0-	6090	12427	493	1	5563	2	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
02	DLQ	G-10	5326	-0-	5326	17753	444	1	4852	2	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
03	DLQ	G-10	5757	-0-	5757	23510	485	1	5241	2	Y	28	27	1	1
							31	9							

PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		RRCID -> 157713		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 11635		PERF. 9598 - 9632	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTLAND, W. (F-13)		72504 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:		RRCID -> 281783		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 11658		PERF. 11034 - 11045				
10	32578	18831	-0-	-13747	-0-	1320	1	17117	2	N	358	357	1	99
							394	9						
11	28904	16912	-0-	-11992	-0-	1320	1	15273	2	N	290	179	1	210
							319	9						
12	27402	16243	-0-	-11159	-0-	1364	1	14539	2	N	309	357	1	162
							340	9						
01	35062	20073	-0-	-14989	-0-	1364	1	18494	2	N	195	180	1	177
							215	9						
02	52618	28605	-0-	-24013	-0-	1232	1	26632	2	N	674	722	1	129
							741	9						
*03	53728	29406	-0-	-24322	-0-	1364	1	27456	2	N	533	533	1	129
							586	9						

POTRERO FARIAS (G-94)		72653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #:		RRCID -> 113166		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 4580 - 4620	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	41323	26754	-0-	-14569	60845	26688 2	66 9	Y	60	181 1			74
11	39990	28955	-0-	-11035	49810	28790 2	165 9	Y	150				224
12	41323	37730	-0-	-3593	46217	37427 2	303 9	Y	275	361 1			138
01	41323	39036	-0-	-2287	43930	38728 2	308 9	Y	280	180 1			238
*02	37324	35638	-0-	-1686	42244	35343 2	295 9	Y	268	383 1			123
*03	41323	37699	-0-	-3624	38620	37404 2	295 9	Y	268	184 1			207

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PREMONT (BARDO SAND) //CONT.// 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	992 N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-				73
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-				73
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				73
01	899 N	610	-0-	-289	-0-	610	2			N	-0-				73
02	840 N	450	-0-	-390	-0-	450	2			N	-0-				73
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				73

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	832	1	3078	2	Y	50		282
						55	9						
11	4200 X	3879	-0-	-321	-0-	805	1	3020	2	Y	49		331
						54	9						
12	4340 X	4176	-0-	-164	-0-	836	1	3286	2	Y	49	328 1	52
						54	9						
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	831	1	3235	2	Y	90		142
						99	9						
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	763	1	3248	2	Y	2		144
						2	9						
*03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	915	1	3915	2	Y	46		190
						51	9						

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

10	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-		129
11	480 N	182	-0-	-298	-0-	182	2			N	-0-		129
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-		129
01	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-		129
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		129
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-		129

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		122
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6 9		N	5		127
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-		127
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3 9		N	3		130
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2 9		N	2		132
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2 9		N	2		134

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-		-0-
11	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			Y	-0-		-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-		-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-		-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-		-0-
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-		-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

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

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4					16
11	3000 N	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	2	4	9	Y	4	12	1			8
12	2929 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2	8	9	Y	7					15
01	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	2	11	9	Y	10	13	1			12
02	2688 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	-853	1829	2	6	9	Y	5					17
03	2976 X	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	-509	2460	2	7	9	Y	6	14	1			9

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

10	6014 X	3956	-0-	-0-	-2058	-0-	-0-	3947	2	9	9	Y	8					44
11	5670 X	3518	-0-	-0-	-2152	-0-	-0-	3511	2	7	9	Y	6	28	1			22
12	5859 X	5635	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	5617	2	18	9	Y	16					38
01	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5943	2	28	9	Y	25	33	1			30
02	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4699	2	19	9	Y	17					47
*03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5702	2	18	9	Y	16	39	1			24

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014

PRIMAVERA (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410

10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					106
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					108
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
WEST PRIMAVERA		WELL #:	1	RRCID ->	208214	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 5532 - 5538		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200	
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		200	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200	
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	561	1	1550	2	N	-0-	200
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	744	1	1597	2	N	-0-	222
						24	9					

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BONITA		WELL #:	1	RRCID ->	194248	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5770 - 5779		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	43		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43		
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-	43
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-	43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
LASATER, GARLAND		WELL #:	10	RRCID ->	186653	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8756 - 8778	
10	DLQ G-10	73	-0-	73	3175	73	1	Y	-0-	6	
11	DLQ G-10	2576	-0-	2576	5751	2576	1	Y	-0-	6	
12	DLQ G-10	4814	-0-	4814	10565	4814	1	Y	-0-	6	
01	DLQ G-10	4612	-0-	4612	15177	4590	1	22	9	Y	20
02	DLQ G-10	4214	-0-	4214	19391	4203	1	11	9	Y	10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19391			Y	NO RPT	36	

GARLAND LASATER		WELL #:	14	RRCID ->	189359	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8332 - 8363		
10	DLQ G-10	1407	-0-	1407	13583	1321	1	86	9	Y	78	190
11	DLQ G-10	721	-0-	721	14304	721	1	Y	-0-	190		
12	DLQ G-10	657	-0-	657	14961	657	1	Y	-0-	150	1	40
01	DLQ G-10	614	-0-	614	15575	608	1	6	9	Y	5	45
02	DLQ G-10	426	-0-	426	16001	424	1	2	9	Y	2	47
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16001			Y	NO RPT	47		

LASATER, GARLAND		WELL #:	12	RRCID ->	191782	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 8230 - 8296		
10	DLQ G-10	969	-0-	969	7079	969	1	Y	-0-	15		
11	DLQ G-10	694	-0-	694	7773	694	1	Y	-0-	15		
12	DLQ G-10	794	-0-	794	8567	788	1	6	9	Y	5	20
01	DLQ G-10	723	-0-	723	9290	719	1	4	9	Y	4	24
02	DLQ G-10	639	-0-	639	9929	637	1	2	9	Y	2	26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9929			Y	NO RPT	26		

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
S M K ENERGY CORPORATION		740742								
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	128019	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 13540 - 13846
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

PRONTO (LOBO) //CONT.// 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 S M K ENERGY CORPORATION //CONT.// 740742
 DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
 BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	44795 X	38635	-0-	-6160 B	-0-	38238	3	397	9	Y	361	366	1			87
11	43350 X	37597	-0-	-5753 B	-0-	37228	3	369	9	Y	335	323	1			99
12	44795 X	38193	-0-	-6602 B	-0-	37806	3	387	9	Y	352	378	1			73
01	42656 X	37091	-0-	-5565 B	-0-	36654	3	437	9	Y	397	388	1			82
02	36568 X	31764	-0-	-4804 B	-0-	31373	3	391	9	Y	355	336	1			101
03	38843 X	36174	-0-	-2669 B	-0-	35752	3	422	9	Y	384	367	1			127

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

10	98580 X	85884	-0-	-12696 B	-0-	84945	3	939	9	Y	854	832	1			200
11	95400 X	81577	-0-	-13823 B	-0-	80712	3	865	9	Y	786	755	1			231
12	98580 X	82591	-0-	-15989 B	-0-	81741	3	850	9	Y	773	843	1			161
01	98301 X	78324	-0-	-19977 B	-0-	77536	3	788	9	Y	716	707	1			170
02	81676 X	67041	-0-	-14635 B	-0-	66366	3	675	9	Y	614	612	1			172
03	85870 X	70765	-0-	-15105 B	-0-	70043	3	722	9	Y	656	600	1			360

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

10	26040 X	23786	-0-	-2254 B	-0-	23421	3	365	9	Y	332	348	1			83
11	25200 X	20996	-0-	-4204 B	-0-	20645	3	351	9	Y	319	308	1			94
12	26040 X	21622	-0-	-4418 B	-0-	21283	3	339	9	Y	308	338	1			64
01	26040 X	20047	-0-	-5993 B	-0-	19737	3	310	9	Y	282	280	1			66
02	22512 X	17188	-0-	-5324 B	-0-	16893	3	295	9	Y	268	256	1			78
03	23777 X	19055	-0-	-4722 B	-0-	18714	3	341	9	Y	310	383	1			24

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10563 - 10608		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	8463 X	6580	-0-	-1883 B	-0-	6427	3	153	9	Y	139	131	1	31
11	8040 X	7449	-0-	-591 B	-0-	7324	3	125	9	Y	114	111	1	34
12	8308 X	8001	-0-	-307 B	-0-	7880	3	121	9	Y	110	121	1	23
01	7194 X	7194	-0-	-0- B	-0-	7049	3	145	9	Y	132	134	1	21
02	6944 X	6175	-0-	-769 B	-0-	6033	3	142	9	Y	129	112	1	38
03	7998 X	7062	-0-	-936 B	-0-	6921	3	141	9	Y	128	132	1	66

QUINTO CREEK (3960)				73830 388	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JIM WELLS			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605										
BLASCHKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	3826 - 3829		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUINTO CREEK (5700)				73830 910	ASSOCIATED		49B				CNTY: JIM WELLS			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
VOYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494 - 5496		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

RACHAL (6850)				74120 960	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROOKS			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
PALMER		WELL #:		1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6750 - 6751		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENO (WILCOX)				74436 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063229	COMPL. DATE	07/16/1975	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	N/A		
10	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1369	2	4	9	N	4			72
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			72
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1955	2	4	9	N	4			76
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5			81
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7			88
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	2	10	9	N	9	34	1	63

RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064507	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	N/A		
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-			33
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			33
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			33
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			33
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			33
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			33

RAMIREZ (LOBO)			74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
RMT			WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.			WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO			WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, D.			WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130			
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	2	N	-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	N	-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	N	-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	2	N	-0-

RAMIREZ (WILCOX)			74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FLORES			WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210			
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	63	1	285	2	N	-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	63	1	283	2	N	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	61	1	283	2	N	-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	73	1	267	2	N	-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	69	1	254	2	N	-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	343	2	N	-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)			74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACK BEAR OIL CORPORATION			072594									
SINGER A			WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.//		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FLORES				WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		837 N	810	-0-	-27	-0-	146 1	664 2	N	-0-			-0-
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	149 1	668 2	N	-0-			-0-
12		837 N	819	-0-	-18	-0-	146 1	673 2	N	-0-			-0-
01		806 N	699	-0-	-107	-0-	149 1	550 2	N	-0-			-0-
02		756 N	600	-0-	-156	-0-	129 1	471 2	N	-0-			-0-
03		806 N	746	-0-	-60	-0-	139 1	607 2	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624		
10		2170 N	2167	-0-	-3	-0-	391 1	1776 2	N	-0-			-0-
11		2160 N	2131	-0-	-29	-0-	388 1	1743 2	N	-0-			-0-
12		2232 N	2212	-0-	-20	-0-	393 1	1819 2	N	-0-			-0-
01		2170 N	1772	-0-	-398	-0-	378 1	1394 2	N	-0-			-0-
02		1988 N	1877	-0-	-111	-0-	402 1	1475 2	N	-0-			-0-
03		2201 N	2049	-0-	-152	-0-	382 1	1667 2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
FLORES-CALICHE RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184		
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	209 1	124 2	Y	-0-			57
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	167 1	155 2	Y	-0-			57
12		310 N	294	-0-	-16	-0-	87 1	198 2	Y	8			65
							9 9						
01		341 N	203	-0-	-138	-0-	76 1	127 2	Y	-0-			65
02		308 N	111	-0-	-197	-0-	106 1	5 2	Y	-0-			65
03		279 N	217	-0-	-62	-0-	112 1	105 2	Y	-0-			65

FLORES-CALICHE RANCH 37				WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620		
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	Y	-0-			19
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	2 1	2 2	Y	-0-			19
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	3 1	7 2	Y	-0-			19
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			19
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			19
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 1	6 2	Y	-0-			19

FLORES-CALISHE RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206		
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	29 1	17 2	Y	-0-			18
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	27 1	25 2	Y	-0-			18
12		93 N	48	-0-	-45	-0-	14 1	32 2	Y	2			20
							2 9						
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	14 1	23 2	Y	-0-			20
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	15 1	1 2	Y	-0-			20
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	24 1	23 2	Y	-0-			20

RAMIREZ (WILCOX 8400)				74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
RAMIREZ, ABEL				WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976			TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488						
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	3	N	-0-			8
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	97	1	1862	3	N	-0-			8
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	110	1	2008	3	N	-0-			8
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	138	1	2066	3	N	-0-			8
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	125	1	1869	3	N	-0-			8
*03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	107	1	1712	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	398	-0-	-98	-0-		23	1	375	3	N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-		31	1	595	3	N	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-		29	1	526	3	N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-		35	1	505	3	N	-0-			-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-		26	1	419	3	N	-0-			-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-		34	1	557	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279						
10	775 N	457	-0-	-318	-0-		27	1	430	3	N	-0-			8
11	750 N	633	-0-	-117	-0-		32	1	601	3	N	-0-			8
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-		36	1	655	3	N	-0-			8
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-		41	1	615	3	N	-0-			8
02	588 N	478	-0-	-110	-0-		28	1	450	3	N	-0-			8
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-		43	1	685	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963						
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-		35	1	559	3	N	-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-		49	1	950	3	N	-0-			-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-		48	1	867	3	N	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-		57	1	861	3	N	2			2
							2	9							
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-		45	1	720	3	N	-0-			2
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-		55	1	884	3	N	-0-			2

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997						
10	713 N	541	-0-	-172	-0-		32	1	509	3	N	-0-			47
11	690 N	611	-0-	-79	-0-		30	1	580	3	N	1			48
							1	9							
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-		39	1	717	3	N	-0-			48
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-		50	1	759	3	N	-0-			48
02	560 N	477	-0-	-83	-0-		29	1	448	3	N	-0-			48
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-		47	1	737	3	N	-0-			48

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976						
10	775 N	604	-0-	-171	-0-		36	1	568	3	N	-0-			50
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-		43	1	825	3	N	-0-			50
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-		45	1	816	3	N	-0-			50
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-		56	1	845	3	N	-0-			50
02	812 N	677	-0-	-135	-0-		40	1	637	3	N	-0-			50
03	868 N	728	-0-	-140	-0-		43	1	685	3	N	-0-			50

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286						
10	1271 N	1091	-0-	-180	-0-		65	1	1026	3	N	-0-			82
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		61	1	1180	3	N	-0-			82
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		71	1	1290	3	N	-0-			82
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		70	1	1075	3	N	-0-			82
02	1148 N	946	-0-	-202	-0-		57	1	889	3	N	-0-			82
03	1271 N	1204	-0-	-67	-0-		72	1	1132	3	N	-0-			82

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1643 N	1363	-0-	-280	-0-	81	1 1282	3 N	-0-		8
11	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	81	1 1551	3 N	-0-		8
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	99	1 1801	3 N	-0-		8
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	121	1 1824	3 N	2		10
						2	9				
02	1512 N	1493	-0-	-19	-0-	88	1 1405	3 N	-0-		10
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	110	1 1741	3 N	33		43
						36	9				

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884		
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	13	1 198	3 N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1 392	3 N	-0-		-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	15	1 262	3 N	-0-		-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1 315	3 N	-0-		-0-
02	280 N	117	-0-	-163	-0-	7	1 110	3 N	-0-		-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1 339	3 N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247		
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	23	1 370	3 N	-0-		-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1 630	3 N	-0-		-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1 651	3 N	-0-		-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	25	1 371	3 N	-0-		-0-
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	16	1 262	3 N	-0-		-0-
03	558 N	219	-0-	-339	-0-	14	1 205	3 N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604		
10	868 N	170	-0-	-698	-0-	10	1 158	3 N	2		22
						2	9				
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		22
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1 577	3 N	-0-		22
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	45	1 690	3 N	-0-		22
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1 298	3 N	-0-		22
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	41	1 653	3 N	28		50
						31	9				

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.//		74550 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
RANCHO BLANCO		WELL #:		21	RRCID ->	212158	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6462 - 6698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO		WELL #:		23	RRCID ->	213689	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7656 - 7794
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #:		22	RRCID ->	214163	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6720 - 7426
10	651 N	25	-0-	-626	-0-	1 1	24 3	N	-0-			28
11	570 N	108	-0-	-462	-0-	6 1	102 3	N	-0-			28
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	17 1	306 3	N	-0-			28
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 3	N	-0-			28
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	N	-0-			28
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	17 1	276 3	N	-0-			28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145										
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	153256	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1731 - 1738
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
SHIDLER, MARK L., INC.		776590										
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	100828	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	10897 - 10956
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						CNTY: DUVAL				
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	10366 - 10418
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)			//CONT.//		74554 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF. 10565 - 11335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE

10	372		47	-0-	-325 B	-4650		47 2	N	-0-		-0-
11	90 #		-0-	-0-	-90 B	-4740			N	-0-		-0-
12	93 #		-0-	-0-	-93 B	-4833			N	-0-		-0-
01	62 N		-0-	-0-	-62 B	-4833			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0- B	-4833			N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0- B	-4833			N	-0-		-0-

RANURA ("J-57")					74744 235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY	
SAXUM OIL & GAS, LLC					749687							
ARMSTRONG			WELL #:		1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9979 - 10000
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)					74975 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC					300228							
YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #:		53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7254 - 7284
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #:		54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7266 - 7384
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-		-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H. ET AL			WELL #:		401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4720 - 4723
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.			WELL #:		406	RRCID ->	198870	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 7994 - 8050
10	DLQ G-10	174	-0-	-0-	174	174	3		Y	-0-		3
11	DLQ G-10	197	-0-	-0-	197	371	3		Y	-0-		3
12	DLQ G-10	166	-0-	-0-	166	537	3		Y	-0-		3
01	720 N	183	-0-	-0-	-537	-0-	3		Y	-0-		3
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228									
YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900			
10	T. A.	46	-0-	46	197	46	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-
01	197 X	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594			
10	DLQ G-10	418	-0-	418	418	418	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	375	-0-	375	793	375	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	303	-0-	303	1096	303	3	Y	-0-		-0-
01	1417 N	321	-0-	-1096	-0-	321	3	Y	-0-		-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300			
10	14B2 EXT	24	-0-	24	129	24	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-
01	129 X	-0-	-0-	-129	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)			//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.			WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4717 - 4719						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.			WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7719 - 7727						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.			WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 7364 - 7376						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

YTURRIA, H.			WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8588						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

YTURRIA, H.			WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 8110 - 8156						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.			WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 8922 - 8950						
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	51	-0-	51	51		51	3		Y	-0-					-0-
*02		T. A.	155	-0-	155	206		155	3		Y	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.			WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522		PERF. N/A						
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//	74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY		
TEKRON OPERATING, LLC			850872					
TEKRON CARACARA		WELL #:	1	RRCID -> 290659	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8496 - 8503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)			75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
SIDELINE ENERGY INC.			779921					
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #:		RRCID -> 112497	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9226 - 9256
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999								

RED FISH BAY (FRIO 7450)			75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
ELECTRAGAS, INC.			247628					
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #:	1 U	RRCID -> 064186	COMPL. DATE 08/06/1972	TOTAL DEPTH	11207	PERF. 7455 - 7462
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE OF TEXAS 390		WELL #:	3	RRCID -> 157431	COMPL. DATE 03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7443 - 7456
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500)			75203 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 349		WELL #:	6	RRCID -> 051854	COMPL. DATE 12/04/1971	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 0 - 7513
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 348		WELL #:	2	RRCID ->	127065	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8270 - 8284
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8160 - 8216
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8298 - 8321
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414		WELL #:	6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	8354 - 8366
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #:	7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8342 - 8360
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 344		WELL #:	2	RRCID ->	215823	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10946 - 11006
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 445		WELL #: 1		RRCID -> 074631		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 206082		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 345		WELL #: 2		RRCID -> 249518		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 350		WELL #: 4		RRCID -> 246592		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 392		WELL #: 6		RRCID -> 217021		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 392		WELL #: 7		RRCID -> 218635		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474													
STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474													
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950													

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474													
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478													

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474													
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278													

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474													
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849													

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

RED FISH BAY, NORTH (10050)		75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 266186		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10729		PERF.10338 - 10730			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)		75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
TEN SAND GAS UNIT 421		WELL #: 3		RRCID -> 043367		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 8398		PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 343		WELL #: 1		RRCID -> 226727		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10138 - 10162			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2656 - 2664			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
REILLY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4498 - 4560			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019													

REINA (BASAL QUEEN CITY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. COOPER FOUNDATION			75777 050 412178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 6	RRCID -> 275404	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 7030 - 7223					
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		49 N	49	-0-	-0-	47 2	2 9	N	2	1 1		11
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02		56 N	40	-0-	-16	40 2		N	-0-	1 1		10
*03		225 N	225	-0-	-0-	221 2	4 9	N	4	3 1		11
HORNADAY			WELL #: 2	RRCID -> 275597	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6642 - 6811					
10		335 N	335	-0-	-0-	47 1	288 2	N	-0-			33
11		455 N	455	-0-	-0-	164 1	291 2	N	-0-			33
12		497 N	497	-0-	-0-	187 1	309 2	N	1			34
						1 9						
01		434 N	434	-0-	-0-	165 1	269 2	N	-0-			34
02		427 N	427	-0-	-0-	187 1	240 2	N	-0-			34
03		465 N	456	-0-	-9	176 1	280 2	N	-0-			34
CANALES			WELL #: 1	RRCID -> 276140	COMPL. DATE 11/01/2014	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6585 - 6800					
10		9 N	9	-0-	-0-	9 2		N	-0-			63
11		7 N	1	-0-	-6	1 2		N	-0-			63
12		4 N	3	-0-	-1	3 2		N	-0-			63
01		16 N	16	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2			65
02		6 N	6	-0-	-0-	6 2		N	-0-			65
*03		4 N	4	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1			66
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC BUCHHOLZ, WILLIAM R.			864566 WELL #: 1	RRCID -> 188112	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 6714 - 7742					
10		1672 N	1672	-0-	-0-	1653 3	19 9	N	17			130
11		1740 N	1718	-0-	-22	1698 3	20 9	N	18			148
12		1906 N	1906	-0-	-0-	1886 3	20 9	N	18			166
01		1718 N	1718	-0-	-0-	1698 3	20 9	N	18			184
02		1596 N	1581	-0-	-15	1562 3	19 9	N	17			201
*03		1889 N	1889	-0-	-0-	1856 3	33 9	N	30			231
KNOX, J. W.			WELL #: 1	RRCID -> 188526	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5738 - 6198					
10		2169 N	2169	-0-	-0-	2133 3	36 9	N	33			446
11		2340 N	2259	-0-	-81	2245 3	14 9	N	13			459
12		2418 N	2277	-0-	-141	2269 3	8 9	N	7			466
01		2192 N	2192	-0-	-0-	2189 3	3 9	N	3			469
02		2100 N	2003	-0-	-97	2003 3		N	-0-			469
03		2263 N	1852	-0-	-411	1852 3		N	-0-			469
REISER (WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE 942			75795 200 460054 WELL #: 5R	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB						
			WELL #: 5R	RRCID -> 236382	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 5753 - 5797					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	N	-0-			-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	N	-0-			-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIRST ROCK, INC. 269028
 TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
 LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: 1 RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	138	-0-	138	138	9	1	129	2	Y		-0-
02	14B2 EXT	71	-0-	71	209	5	1	66	2	Y		-0-
03	14B2 EXT	45	-0-	45	254	5	1	40	2	Y		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945							
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	376	-0-	376	376		23 1	353 2	-0-
11	14B2 EXT	176	-0-	176	552		11 1	165 2	-0-
12	14B2 EXT	230	-0-	230	782		15 1	215 2	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	782				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	782				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	782				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	2756	-0-	2756	2756	177 1	2579 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1429	-0-	1429	4185	107 1	1322 2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	888	-0-	888	5073	96 1	792 2	N	-0-	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966		
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3344	-0-	344	344	208 1	3136 2	Y	-0-	-0-
12	1645 N	1301	-0-	-344	-0-	83 1	1218 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	121 1	1502 2	Y	-0-	-0-
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	134 1	1099 2	Y	-0-	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572				
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-	
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-	

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122				
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	157	1	1016	2	Y	-0-	
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	162	1	833	2	Y	-0-	
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	Y	-0-	
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	159	1	364	2	Y	-0-	
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	121	1	692	2	Y	-0-	
*03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	895	1	911	2	Y	-0-	

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELLE, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 4871 - 5485			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	8	-0-	8	8	2			N	-0-			84
01	14B2 EXT	17	-0-	17	25		17	2	N	-0-			84
02	14B2 EXT	35	-0-	35	60		35	2	N	-0-			84
03	14B2 EXT	57	-0-	57	117		57	2	N	-0-			84

ESTELLE, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 4650 - 4654			
10	14B2 EXT	118	-0-	118	118	7	1	111	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	103	-0-	103	221	6	1	97	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	145	-0-	145	366	9	1	136	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	400	34	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	70	-0-	70	470	70	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	109	-0-	109	579	109	2		N	-0-			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5160 - 5178			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	264	1	607	2	Y	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	75	1	430	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4225 - 4237			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349		PERF. 4306 - 4316			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	274	-0-	274	274	18	1	256	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	142	-0-	142	416	11	1	131	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	89	-0-	89	505	10	1	79	2	N	-0-		-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A			
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	211	1	1361	2	Y	-0-		178
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	286	1	1469	2	Y	-0-		178
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	Y	-0-		178
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	332	1	763	2	Y	-0-		178
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	122	1	701	2	Y	-0-		178
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	526	1	535	2	Y	-0-		178

ESTELLE, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5212 - 5222			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	90	-0-	90	133	90	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	140	-0-	140	273	140	2		N	-0-			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELLE, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	152	-0-	152	152		15	1	137	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	163	-0-	163	315		10	1	153	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	162	-0-	162	477		10	1	152	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	43	-0-	43	520		43	2			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	90	-0-	90	610		90	2			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	140	-0-	140	750		140	2			N	-0-			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

ESTELLE, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998								
10	14B2	EXT	431	-0-	431	742		26	1	405	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	217	-0-	217	959		13	1	204	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	312	-0-	312	1271		20	1	292	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT			-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID -> 253817		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 10	RRCID ->	265457	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5192 -	5198	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #:		B 2	RRCID ->	270497	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5540 -	5544	
10	3100 N	3605	-0-	505	505	210	1	3395	2	N	-0-		-0-	
11	993 N	488	-0-	-505	-0-	31	1	457	2	N	-0-		-0-	
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1054	2	N	-0-		-0-	
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	79	1	1151	2	N	-0-		-0-	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	-0-		-0-	
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-		-0-	

RICHARD KING (VICKSBURG III)				76410 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.				235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 29	RRCID ->	098028	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5693 -	5695	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHARD KING (4900)				76410 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.				235945										
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	233973	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4954 -	4968	
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	99	1	643	2	Y	-0-		-0-	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	109	1	560	2	Y	-0-		-0-	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-		-0-	
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	309	1	710	2	Y	-0-		-0-	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	107	1	613	2	Y	-0-		-0-	
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	358	1	364	2	Y	-0-		-0-	

RIGGAN (8900)				76669 664	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WILLACY					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
THOMAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	289807	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8892 -	8899	
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RIGGAN (8900)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 76669 664 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY												
THOMAS UNIT //CONT.// 216748												
WELL #: 1 RRCID -> 291039 COMPL. DATE 07/19/2021 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8930 - 8938												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		30380	11839	-0-	-18541	-0-	54 1	11333 3	N	411	186 1	439
							452 9					
11		29400	15038	-0-	-14362	-0-	141 1	14334 3	N	512	564 1	387
							563 9					
12		21421 #	6226	-0-	-15195	-0-	63 1	5820 2	N	312	370 1	329
							343 9					
01		21421 #	82	-0-	-21339	-0-	3 1	49 2	N	27		356
							30 9					
02		15680	25	-0-	-15655 B	-15655	25 2		N	-0-		356
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15655							
03		6231 N	37	-0-	-6194 B	-15655	6 1	31 2	N	-0-		356

RINCON												
MERIT ENERGY COMPANY 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
SLICK, T.B. ESTATE 561136												
WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON (B-1 FRIO)												
HILCORP ENERGY COMPANY 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SLICK, T. B. EST. -C- 386310												
WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485												
WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221												
WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINCON (B-2 FRIO)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SLICK, T.B. EST -A-												
76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR												
386310												
WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		4278 #	4129	-0-	-149 B	-149	779 1	3350 2	Y	-0-	-0-	
11		4260 #	3267	-0-	-993 B	-1142	697 1	2570 2	Y	-0-	-0-	
12		4402 #	3524	-0-	-878 B	-2020	741 1	2783 2	Y	-0-	-0-	
01		4402 #	3062	-0-	-1340 B	-3360	611 1	2451 2	Y	-0-	-0-	
02		3864 #	2329	-0-	-1535 B	-4895	476 1	1853 2	Y	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -4895										
03		4123 #	3130	-0-	-993 B	-5888	601 1	2529 2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T.B. EST -A-												
WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A												
10		31 #	104	-0-	73 B	-336	20 1	84 2	Y	-0-	-0-	
11		30 #	47	-0-	17 B	-319	10 1	37 2	Y	-0-	-0-	
12		31 #	47	-0-	16 B	-303	10 1	37 2	Y	-0-	-0-	
01		31 #	29	-0-	-2 B	-305	6 1	23 2	Y	-0-	-0-	
02		28 #	6	-0-	-22 B	-327	1 1	5 2	Y	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -24 CANCELLED UNDERAGE -> -303										
*03		48 R	72	-0-	24 B	-0-	14 1	58 2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T.B. EST -A-												
WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RINCON (C-7)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SLICK, T. B., EST. -E- -537												
76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
386310												
WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A												
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	32 1	136 2	Y	-0-	-0-	
11		300 N	268	-0-	-32	-0-	57 1	211 2	Y	-0-	-0-	
12		279 N	204	-0-	-75	-0-	43 1	161 2	Y	-0-	-0-	
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	41 1	164 2	Y	-0-	-0-	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	29 1	112 2	Y	-0-	-0-	
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 2	Y	-0-	-0-	

RINCON (E 1 & 2)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SLICK, T. B. EST. -A- 527												
76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR												
386310												
WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146												
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLICK, T.B. ESTATE A 527												
WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763												
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

RINCON (E 1 & 2)		//CONT.//		76721 210	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STARR			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167			TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3393 - 3403	
GARCIA, M.M. "D"		WELL #:		26	RRCID ->	135384	COMPL. DATE	07/24/1990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)				76721 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310			TOTAL DEPTH	5236	PERF. 4024 - 4529	
SEMMES TRUST, ET AL "906"		WELL #:		9 T	RRCID ->	193558	COMPL. DATE	08/16/2002		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-

RINCON (H)				76721 378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425			TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3079 - 3227	
LA BRISA RANCH 907		WELL #:		3	RRCID ->	147877	COMPL. DATE	07/09/2009		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2021 - WELL PLUGGED 11/18/21										

LA BRISA RANCH 907-1		WELL #:		1	RRCID ->	148514	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 3514 - 3910
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)				76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7166 - 7176	
LMB CORP - STATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155243	COMPL. DATE	02/25/1995		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: STARR			
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		164	RRCID ->	115410	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6028 - 6364
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
SLICK T.B. "H"		WELL #:	85	RRCID ->	134053	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5560 - 5590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	160	RRCID ->	137378	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6771 - 6980	
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	72 1	310 2	Y	-0-	-0-	
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	77 1	282 2	Y	-0-	-0-	
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	80 1	301 2	Y	-0-	-0-	
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	73 1	292 2	Y	-0-	-0-	
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	68 1	264 2	Y	-0-	-0-	
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	71 1	299 2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	163	RRCID ->	140063	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6754 - 6898	
10	2046	N	181	-0-	-1865	-0-	34 1	147 2	Y	-0-	-0-	
11	1440	N	3	-0-	-1437	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-	
12	868	N	48	-0-	-820	-0-	10 1	38 2	Y	-0-	-0-	
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	34 1	138 2	Y	-0-	-0-	
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 2	Y	-0-	-0-	
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	11 1	46 2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	166	RRCID ->	148383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7112 - 7456	
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	283 1	1219 2	Y	-0-	-0-	
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	274 1	1009 2	Y	-0-	-0-	
12	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	238 1	895 2	Y	-0-	-0-	
01	1488	N	956	-0-	-532	-0-	191 1	765 2	Y	-0-	-0-	
02	1204	N	528	-0-	-676	-0-	108 1	420 2	Y	-0-	-0-	
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	293 1	1232 2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	169	RRCID ->	148971	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7042 - 7116	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	170	RRCID ->	149571	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7127 - 7510	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	167	RRCID ->	150325	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	8278 - 8312	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	467	1	2009	2	Y	36	28	1	9
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	523	1	1928	2	Y	26	20	1	15
12	2418 N	2185	-0-	-233	-0-	452	1	1697	2	Y	33	35	1	13
01	2511 N	2330	-0-	-181	-0-	455	1	1828	2	Y	43	35	1	21
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	408	1	1590	2	Y	26	30	1	17
*03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	448	1	1887	2	Y	18	26	1	9
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304					
10	3906 X	3896	-0-	-10	-0-	720	1	3096	2	Y	73	85	1	31
11	3780 X	3754	-0-	-26	-0-	789	1	2909	2	Y	51	45	1	37
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	796	1	2990	2	Y	92	94	1	35
01	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	716	1	2875	2	Y	127	103	1	59
02	3528 X	3304	-0-	-224	-0-	658	1	2561	2	Y	77	88	1	48
03	3906 X	3658	-0-	-248	-0-	690	1	2904	2	Y	58	80	1	26
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812					
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	2	Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	Y	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		240 N	182	-0-	-58	39	1	143	2	Y	-0-					-0-
12		279 N	84	-0-	-195	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
01		636 N	636	-0-	-0-	127	1	509	2	Y	-0-					-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	56	1	217	2	Y	-0-					-0-
03		93 N	85	-0-	-8	16	1	69	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #:		173	RRCID ->	195083	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 4998 -	5006			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		168	RRCID ->	197827	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	8924	PERF. 6695 -	6708
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #:		177	RRCID ->	198881	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 -	6894
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		201	RRCID ->	199590	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5812 -	5852
10	T. A.		802	-0-	802	1314	151	1	651	2	Y	-0-
11	1934	X	620	-0-	-1314	-0-	132	1	488	2	Y	-0-
12	465	X	357	-0-	-108	-0-	75	1	282	2	Y	-0-
01	806	X	430	-0-	-376	-0-	86	1	344	2	Y	-0-
02	588	N	60	-0-	-528	-0-	12	1	48	2	Y	-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	178	1	749	2	Y	5
							6	9				3 1 2

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		150L	RRCID ->	199716	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3665 -	3671
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #:		202	RRCID ->	202512	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 5229 -	5744
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #:		205	RRCID ->	208775	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6098	PERF.	5478 - 5482	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		209	RRCID ->	221731	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6934 - 7060	
10	589 N	292	-0-	-297	-0-	55 1	237 2	Y		-0-		-0-	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	105 1	388 2	Y		-0-		-0-	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	67 1	251 2	Y	26	19 1		7	
						29 9							
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	65 1	260 2	Y	42	31 1		18	
						46 9							
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	142 1	551 2	Y	26	28 1		16	
						29 9							
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	89 1	372 2	Y	17	24 1		9	
						19 9							

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		210	RRCID ->	222141	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7026 - 7244	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	25 1	93 2	Y		-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	11 1	46 2	Y		-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		211	RRCID ->	222838	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6905 - 7448	
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	19 1	83 2	Y		-0-		-0-	
11	240 N	118	-0-	-122	-0-	25 1	93 2	Y		-0-		-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	31 1	116 2	Y		-0-		-0-	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	39 1	156 2	Y		-0-		-0-	
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	11 1	44 2	Y		-0-		-0-	
03	155 N	48	-0-	-107	-0-	9 1	39 2	Y		-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #:		221	RRCID ->	223407	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5320 - 5436	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		226	RRCID ->	223478	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6562 - 6849	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y		-0-		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		6 1	25 2	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-		12 1	50 2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	DLQ G-10	74	-0-	74	-0-		14 1	59 2	Y	-0-
							1 9			

SLICK, T. B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684		
10	2883 X	2391	-0-	-492	-0-		444 1	1907 2	Y	36 47 1 20
							40 9			
11	2790 X	1460	-0-	-1330	-0-		306 1	1126 2	Y	25 23 1 22
							28 9			
12	2759 X	2648	-0-	-111	-0-		543 1	2039 2	Y	60 57 1 25
							66 9			
01	2759 X	1995	-0-	-764	-0-		379 1	1522 2	Y	85 67 1 43
							94 9			
02	2240 X	1556	-0-	-684	-0-		306 1	1193 2	Y	52 58 1 37
							57 9			
03	2635 X	2588	-0-	-47	-0-		475 1	2001 2	Y	102 100 1 38
							112 9			

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314								
10	2356 N	2076	-0-	-280	-0-	377	1	1619	2	Y	73	58	1			21
						80	9									
11	2160 N	1893	-0-	-267	-0-	392	1	1445	2	Y	51	39	1			33
						56	9									
12	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	402	1	1513	2	Y	13	33	1			13
						14	9									
01	2077 N	1733	-0-	-344	-0-	345	1	1384	2	Y	4	11	1			6
						4	9									
02	1764 N	1582	-0-	-182	-0-	323	1	1257	2	Y	2	6	1			2
						2	9									
03	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	353	1	1486	2	Y	2	4	1			1
						2	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534								
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196								
10	434 N	259	-0-	-175	-0-	49	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	48	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	64	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	58	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	74	1	288	2	Y	-0-					-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	257	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:		244	RRCID -> 255770		COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6428 - 6800
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	464 1	1996 2	Y	73	66 1	19	
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	80 9	1802 2	Y	51	41 1	29	
12	2480 N	2443	-0-	-37	-0-	56 9	1850 2	Y	92	91 1	30	
01	2542 N	2374	-0-	-168	-0-	492 1	1788 2	Y	127	102 1	55	
02	2184 N	2052	-0-	-132	-0-	101 9	1565 2	Y	77	88 1	44	
03	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	446 1	1805 2	Y	79	95 1	28	
						140 9						
						402 1						
						85 9						
						429 1						
						87 9						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:		251	RRCID -> 256190		COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 6700 - 7892
10	4898 X	4409	-0-	-489	-0-	809 1	3480 2	Y	109	103 1	38	
11	4740 X	4251	-0-	-489	-0-	120 9	3277 2	Y	77	63 1	52	
12	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	889 1	3400 2	Y	70	88 1	34	
01	4433 X	4294	-0-	-139	-0-	85 9	3362 2	Y	85	75 1	44	
02	3976 X	3758	-0-	-218	-0-	905 1	2945 2	Y	52	61 1	35	
03	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	77 9	3265 2	Y	95	96 1	34	
						838 1						
						94 9						
						756 1						
						57 9						
						776 1						
						105 9						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:		254	RRCID -> 257419		COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7506 - 7528
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	412 1	1773 2	Y	37	38 1	15	
11	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	41 9	1589 2	Y	25	21 1	19	
12	2480 N	2220	-0-	-260	-0-	431 1	1725 2	Y	33	37 1	15	
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	28 9	1869 2	Y	42	35 1	22	
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	459 1	1606 2	Y	26	30 1	18	
03	2232 N	2196	-0-	-36	-0-	36 9	1733 2	Y	46	47 1	17	
						466 1						
						412 1						
						29 9						
						412 1						
						51 9						

SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:		253	RRCID -> 257580		COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 6854 - 7030
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2325 N	1968	-0-	-357	-0-	364	1	1564	2	Y	36	38	1	13
							40	9							
11		2040 N	1803	-0-	-237	-0-	379	1	1395	2	Y	26	22	1	17
							29	9							
12		2077 N	1873	-0-	-204	-0-	380	1	1427	2	Y	60	56	1	21
							66	9							
01		1953 N	1687	-0-	-266	-0-	318	1	1275	2	Y	85	67	1	39
							94	9							
02		1680 N	1418	-0-	-262	-0-	278	1	1083	2	Y	52	58	1	33
							57	9							
03		1860 N	1671	-0-	-189	-0-	311	1	1309	2	Y	46	59	1	20
							51	9							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984															
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	169	1	726	2	Y	-0-			-0-
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	264	1	971	2	Y	26	14	1	12
							29	9							
12		620 N	127	-0-	-493	-0-	25	1	95	2	Y	6	13	1	5
							7	9							
01		620 N	450	-0-	-170	-0-	90	1	360	2	Y	-0-	5	1	-0-
02		980 N	357	-0-	-623	-0-	73	1	284	2	Y	-0-			-0-
*03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	194	1	818	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988															
10		341 N	57	-0-	-284	-0-	11	1	46	2	N	-0-			-0-
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	7	1	24	2	N	-0-			-0-
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	2	N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-			-0-
*03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782															
10		2015 N	1636	-0-	-379	-0-	301	1	1294	2	Y	37	38	1	15
							41	9							
11		1770 N	1580	-0-	-190	-0-	331	1	1220	2	Y	26	22	1	19
							29	9							
12		1767 N	1560	-0-	-207	-0-	320	1	1204	2	Y	33	36	1	16
							36	9							
01		1643 N	1522	-0-	-121	-0-	294	1	1181	2	Y	43	36	1	23
							47	9							
02		1484 N	1273	-0-	-211	-0-	254	1	990	2	Y	26	30	1	19
							29	9							
03		1550 N	1266	-0-	-284	-0-	237	1	995	2	Y	31	35	1	15
							34	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	341 1	1464 2	N	37	28 1	11
						41 9					
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	384 1	1416 2	N	26	20 1	17
						29 9					
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	389 1	1463 2	N	33	35 1	15
						36 9					
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	372 1	1492 2	N	43	35 1	23
						47 9					
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	350 1	1365 2	N	26	30 1	19
						29 9					
*03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	377 1	1588 2	N	26	32 1	13
						29 9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130			
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	6 1	26 2	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 2	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	76 1	285 2	N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	24 1	95 2	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	5 1	20 2	N	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	7 1	29 2	N	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	41 1	176 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	375	-0-	375	375	72 1	303 2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394			
URSHEL, C. F.		WELL #: 1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476						
10	682	N	489	-0-	-193	-0-	485	2	4	9	N	4		77
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2		79
12	682	N	328	-0-	-354	-0-	325	2	3	9	N	3		82
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	N	4		86
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5		91
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-		91

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800						
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-		-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-		-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-		-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-		-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311							
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-				43
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-				43
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-				43
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-				43
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-				43
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-				43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248							
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2		N	-0-			-0-
01	651 N	495	-0-	-156	-0-	495 2		N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1202 2	19 9	N	17			65
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1143 2	20 9	N	18	56 1		27
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1251 2	20 9	N	18			45
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1196 2	31 9	N	28			73
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1082 2	44 9	N	40			113
*03	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1088 2	111 9	N	101	212 7		12

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

10	5735 X	4067	-0-	-1668	-0-	4067 2		N	-0-			173
11	4650 X	4328	-0-	-322	-0-	4328 2		N	-0-	127 1		46
12	4805 X	4467	-0-	-338	-0-	4467 2		N	-0-			46
01	4588 X	4466	-0-	-122	-0-	4466 2		N	-0-			46
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2		N	-0-			46
03	4464 X	4187	-0-	-277	-0-	4167 2	20 9	N	18	1 1		63

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
10	14B2 EXT	46	-0-	46	92	46	2			N	-0-					4
11	14B2 EXT	38	-0-	38	130	38	2			N	-0-					4
12	161 X	31	-0-	-130	-0-	31	2			N	-0-					4
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					4
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					4
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
SLICK 541		WELL #:	3	RRCID ->	175681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6252 - 6264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		120
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		130
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		142
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		145
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		147

SLICK 541		WELL #:	5	RRCID ->	181143	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6900 - 7034	
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
11	2700	N	2381	-0-	-319	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
12	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	2502 2		N	-0-		-0-
01	2914	N	2495	-0-	-419	-0-	2495 2		N	-0-		-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
03	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2346 2		N	-0-		-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #:	7	RRCID ->	181250	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6456 - 6593	
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179 2		N	-0-		-0-
12	217	N	102	-0-	-115	-0-	102 2		N	-0-		-0-
01	341	N	70	-0-	-271	-0-	70 2		N	-0-		-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116 2		N	-0-		-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25 2		N	-0-		-0-

SLICK 539		WELL #:	14	RRCID ->	182343	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6077 - 6748	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK 539		WELL #:	16	RRCID ->	183463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6494 - 6508	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #:	182	RRCID ->	184154	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7588 - 7618	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #:	165	RRCID ->	185248	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6578 - 6598	
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		65
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	370 2	64 9	N	58		123
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230 2	8 9	N	7		130
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		130
02	392	N	212	-0-	-180	-0-	212 2		N	-0-		130
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	277 2	39 9	N	35		165

RINCON (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY SLICK 531		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263				
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					48
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					48
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	N	15					63
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					63
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					63
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	918	2	54	9	N	49					112

		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668				
10	14B2 EXT	642	-0-	642	642	642	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	273	-0-	273	915	273	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	297	-0-	297	1212	297	2			N	-0-					-0-
01	1307 X	95	-0-	-1212	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	310 N	17	-0-	-293	-0-	17	2			N	-0-					-0-

		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE			01/17/2002			TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030				
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					57
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					57
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					57
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					57
02	T. A.	272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					57
03	T. A.	275	-0-	275	547	275	2			Y	-0-					57

		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53

		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180				
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	N	10					205
11	1980 N	1769	-0-	-211	-0-	1756	2	13	9	N	12					217
12	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	1763	2	12	9	N	11					228
01	2170 N	1748	-0-	-422	-0-	1722	2	26	9	N	24					252
02	1652 N	1558	-0-	-94	-0-	1552	2	6	9	N	5					257
03	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1684	2	17	9	N	15					272

		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE			01/30/2009			TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920				
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE			09/16/1998			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
PYLE PETROLEUM, INC.				683968										
SLICK		WELL #:		1	RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	2	10	9	N	9			142
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3			145
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	N	2			147
01	3100 N	3941	-0-	841	841	3935	2	6	9	N	5			152
*02	1450 N	609	-0-	-841	-0-	606	2	3	9	N	3			155
*03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	N	6			161

SMITH PRODUCTION INC.				789662	RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735				
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		34										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #:		1	RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938				
10	13826 X	13541	-0-	-285	-0-	2442	1	10949	2	Y	136	129	1	121
11	13380 X	13040	-0-	-340	-0-	2272	1	10608	2	Y	145	150	1	116
12	13733 X	13433	-0-	-300	-0-	2202	1	11048	2	Y	166	119	1	163
01	13640 X	13082	-0-	-558	-0-	1223	1	11739	2	Y	109	109	1	163
02	12292 X	12145	-0-	-147	-0-	1972	1	10011	2	Y	147	113	1	197
03	13547 X	13351	-0-	-196	-0-	2319	1	10931	2	Y	92	146	1	143

CARDENAS, R.R.		WELL #:		3	RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ORIVE, A.		WELL #:		4	RRCID -> 128549		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643				
10	1488 N	977	-0-	-511	-0-	172	1	772	2	Y	30	29	1	8
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	167	1	781	2	Y	35	36	1	7
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	274	1	1375	2	Y	42	40	1	9
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	94	1	905	2	Y	26	28	1	7
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	182	1	922	2	Y	35	27	1	15
03	1705 N	1139	-0-	-566	-0-	195	1	920	2	Y	22	36	1	1

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 7138	-	7254					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 5534	-	5542					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6340	-	6350					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 4692	-	5768					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 4080	-	4094					
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	121	1	542	2	Y	136	129	1	15
						150	9							
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	87	1	404	2	Y	145	150	1	10
						160	9							
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	410	2	Y	166	119	1	57
						183	9							
01	589 N	230	-0-	-359	-0-	13	1	129	2	Y	80	78	1	59
						88	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900			
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	77 1	344 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	74 1	348 2	Y	4	4 1	3
						4 9					
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	68 1	340 2	Y	4	4 1	3
						4 9					
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	38 1	362 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	61 1	312 2	Y	4	3 1	4
						4 9					
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	74 1	350 2	Y	3	4 1	3
						3 9					
REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662										
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 175587			COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.			WELL #: 47-T		RRCID -> 180209			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392		
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	28 1	123 2	Y	3	3 1			1
						3 9							
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27 1	128 2	Y	4	4 1			1
						4 9							
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	26 1	130 2	Y	4	4 1			1
						4 9							
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	14 1	130 2	Y	3	3 1			1
						3 9							
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	21 1	106 2	Y	3	3 1			1
						3 9							
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	25 1	119 2	Y	3	4 1			-0-
						3 9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 181606			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 181928			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 182669			COMPL. DATE 06/02/2019			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740		
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	925 1	4149 2	Y	26	24 1			3
						29 9							
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	661 1	3088 2	Y	27	28 1			2
						30 9							
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	523 1	2626 2	Y	31	30 1			3
						34 9							
01	5115 X	1668	-0-	-3447	-0-	156 1	1494 2	Y	16	18 1			1
						18 9							
02	2716 X	1455	-0-	-1261	-0-	235 1	1192 2	Y	25	19 1			7
						28 9							
03	3007 X	544	-0-	-2463	-0-	93 1	440 2	Y	10	16 1			1
						11 9							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786				
10	3100 N	3612	-0-	512	512	556 1	2493 2	Y	512	486 1	48	
11	2280 N	1734	-0-	-546	-0-	563 9	932 2	Y	547	565 1	30	
12	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	200 1	832 2	Y	626	567 1	89	
01	2480 X	799	-0-	-1681	-0-	602 9	313 2	Y	412	399 1	102	
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-	166 1			555	425 1	232	
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	689 9			345	551 1	26	
						33 1						
						453 9						

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	331 1	1482 2		Y	7	7 1		1
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	298 1	1392 2		Y	9	9 1		1
12	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	192 1	965 2		Y	9	8 1		2
01	1271 N	820	-0-	-451	-0-	77 1	736 2		Y	6	7 1		1
02	1596 N	840	-0-	-756	-0-	137 1	694 2		Y	8	6 1		3
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	238 1	1123 2		Y	5	8 1		-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566				
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	127 1	570 2		Y	-0-			-0-
11	900 N	668	-0-	-232	-0-	118 1	550 2		Y	-0-			-0-
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	115 1	576 2		Y	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	62 1	591 2		Y	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	102 1	519 2		Y	-0-			-0-
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	115 1	544 2		Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	68 1	306 2	Y			17	16	1	4
						19 9								
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	64 1	298 2	Y			18	19	1	3
						20 9								
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	62 1	312 2	Y			21	20	1	4
						23 9								
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	35 1	336 2	Y			14	15	1	3
						15 9								
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	55 1	281 2	Y			18	14	1	7
						20 9								
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	66 1	309 2	Y			11	18	1	-0-
						12 9								

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	54 1	243 2	Y			-0-			-0-
11	330 N	186	-0-	-144	-0-	33 1	153 2	Y			-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52 1	263 2	Y			-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31 1	301 2	Y			-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	59 1	298 2	Y			-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	57 1	269 2	Y			-0-			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//	789662										
CARDENAS, R. R.			WELL #:	10	RRCID ->	220927	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6400 - 6519		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

DE GARCIA, B. G.			WELL #:	67	RRCID ->	221739	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	7528 - 7942		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

DE GARCIA, B. G.			WELL #:	66	RRCID ->	221757	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	7306 - 7364		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

DE GARCIA, B. G.			WELL #:	68	RRCID ->	222478	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6746 - 7580		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GARCIA L&L CO.			WELL #:	C 17	RRCID ->	222859	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	7230 - 8990		
10	2139 X	2004	-0-	-135	-0-	322	1	1444	2	Y	216	205	1	22
						238	9							
11	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	280	1	1308	2	Y	231	239	1	14
						254	9							
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	295	1	1481	2	Y	265	251	1	28
						292	9							
01	2015 N	1675	-0-	-340	-0-	140	1	1344	2	Y	174	180	1	22
						191	9							
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	264	1	1341	2	Y	235	180	1	77
						259	9							
03	1984 N	1626	-0-	-358	-0-	257	1	1211	2	Y	144	221	1	-0-
						158	9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	223356	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	6090 - 6098		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	46 1	206 2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	35 1	163 2	Y	-0-	-0-	
12	310 N	158	-0-	-152	-0-	26 1	132 2	Y	-0-	-0-	
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	17 1	168 2	Y	-0-	-0-	
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	27 1	135 2	Y	-0-	-0-	
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33 1	157 2	Y	-0-	-0-	

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648		
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	394 1	1768 2	Y	6 6 1	4
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	370 1	1730 2	Y	7 7 1	4
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	369 1	1852 2	Y	8 8 1	4
01	2046 N	1769	-0-	-277	-0-	166 1	1596 2	Y	6 6 1	4
02	1960 N	1801	-0-	-159	-0-	295 1	1498 2	Y	7 6 1	5
03	2232 N	1206	-0-	-1026	-0-	210 1	990 2	Y	5 7 1	3

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620		
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512		
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	417 1	1870 2	Y	-0-	10
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	396 1	1848 2	Y	-0-	10
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	347 1	1743 2	Y	-0-	10 1
01	2294 N	2031	-0-	-263	-0-	192 1	1839 2	Y	-0-	-0-
02	2100 N	1926	-0-	-174	-0-	317 1	1609 2	Y	-0-	-0-
*03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	385 1	1816 2	Y	-0-	-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120								
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	283	1	1271	2	Y	-0-				-0-
11	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	241	1	1127	2	Y	-0-				-0-
12	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	230	1	1153	2	Y	-0-				-0-
01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	130	1	1244	2	Y	-0-				-0-
02	1288	N	1155	-0-	-133	-0-	190	1	965	2	Y	-0-				-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	244	1	1151	2	Y	-0-				-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212								
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	158	1	709	2	Y	7	6	1		2
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	138	1	646	2	Y	6	7	1		1
12	1085	N	968	-0-	-117	-0-	159	1	799	2	Y	9	8	1		2
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	10	9	61	1	Y	5	6	1		1
02	728	N	496	-0-	-232	-0-	6	9	81	1	Y	3	2	1		2
*03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	9	232	1	Y	5	7	1		-0-
							6	9								

HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220								
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-				-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-				-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A. G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR											
WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 6914 - 6962											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	341 N	50	-0-	-291	-0-	8	1	38	2	Y	4	4	1			-0-			
11	480 N	33	-0-	-447	-0-	4	9	25	2	Y	3	3	1			-0-			
12	310 N	31	-0-	-279	-0-	3	1	16	2	Y	11	10	1			1			
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	12	9	18	2	Y	7	8	1			-0-			
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	5	4	1			1			
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	379	2	Y	20	21	1			-0-			
						3	9												
						6	9												
						12	1												
						22	9												
HERMANN, E.										WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 5730 - 5738	
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	296	1	1329	2	Y	-0-					-0-			
11	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	264	1	1234	2	Y	-0-					-0-			
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	287	1	1442	2	Y	-0-					-0-			
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	169	1	1625	2	Y	-0-					-0-			
02	1400 N	1390	-0-	-10	-0-	229	1	1161	2	Y	-0-					-0-			
03	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	286	1	1350	2	Y	-0-					-0-			
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7790 - 7862	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6158 - 6238	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 5166 - 5172	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7122 - 7196	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	36 1	161 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	19 1	89 2	Y	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18 1	89 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	9 1	82 2	Y	-0-	-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	12 1	61 2	Y	-0-	-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18 1	85 2	Y	-0-	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042		
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	32 1	141 2	Y	153 145 1	10
						168 9				
11	360 N	179	-0-	-181	-0-	13 1	60 2	Y	96 100 1	6
						106 9				
12	341 N	30	-0-	-311	-0-	1 1	3 2	Y	24 22 1	8
						26 9				
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	17 1	159 2	Y	90 98 1	-0-
						99 9				
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	8 1	39 2	Y	104 80 1	24
						114 9				
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	Y	71 95 1	-0-
						78 9				

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770		
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425								
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2	N	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413		
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450		
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #: 3		RRCID -> 283324		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC ECHOLS		WELL #: 916954 4		RRCID -> 257163		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)			76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH			WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)			76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
SLICK, T.B. EST. A-485			WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)			76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH			WELL #: 1AC		RRCID -> 176138		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.			865425										
LA BRISA RANCH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 162587		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG 3400)			76721 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425									
LA BRISA RANCH 913			WELL #: 1		RRCID -> 108213		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2984 - 2992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		465 N	225	-0-	-240	-0-	225 2	N	-0-			-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON (80 VICKSBURG)			76721 977		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SLICK, T.B. ESTATE A 527			WELL #: 182		RRCID -> 244570		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 4756 - 4792	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550)			76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
STATE LMB PARTNERSHIP			WELL #: 1		RRCID -> 188128		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7532 - 7618	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE '527'			WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8444 - 9406	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4030)			76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.			695743									
SLICK, EARL F. ET AL			WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. N/A	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4200)			76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.			695743									
SLICK, EARL F. ET AL			WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915									
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915									
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 135799		COMPL. DATE 09/02/1990		TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915									
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		5845 PERF. 3972 - 3979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020										

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAENZ, M. -STATE-		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CAMERON, DON		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	304	1	1308	2	Y	-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	347	1	1280	2	Y	-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	367	1	1378	2	Y	-0-
01	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	248	1	994	2	Y	-0-
02	1512 N	1136	-0-	-376	-0-	232	1	904	2	Y	-0-
*03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	428	1	1801	2	Y	-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2		N	-0-			64
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 2		N	-0-			64
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			64
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			64
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	581 2		N	-0-			64
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560 3		N	-0-			64

SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
 GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-				-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				-0-
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-				-0-
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	773	2			N	-0-				-0-
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-				-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915										
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460										
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176				
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			83
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	2	N	-0-			83
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2	N	-0-			83
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			83
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			83
03	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3	N	-0-			83

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202				
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2	N	-0-			-0-
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2	N	-0-			-0-
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	2	N	-0-			-0-
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2	N	-0-			-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	656	2	N	-0-			-0-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915									
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915									
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4270)				76723 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
COATES 553		WELL #:		8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4620)				76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:		49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCORPION OPERATING, INC.				758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #:		6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)			76723 436		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.			758492												
HEARD, J.F.B.			WELL #:	2 A	RRCID ->	143454	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5019 - 5021			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG)			76723 448		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460												
CAMERON, EVELYN STATE			WELL #:	4	RRCID ->	161394	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MARTINEZ -B-			WELL #:	31	RRCID ->	013017	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	6810 - 6900			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTINEZ -B-			WELL #:	48	RRCID ->	164821	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6974 - 7014			
10		2046 N	1695	-0-	-351	-0-	178	1	1517	2	Y	-0-			-0-
11		1890 N	1662	-0-	-228	-0-	170	1	1492	2	Y	-0-			-0-
12		1860 N	1677	-0-	-183	-0-	175	1	1502	2	Y	-0-			-0-
01		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	178	1	1506	2	Y	-0-			-0-
02		1540 N	1501	-0-	-39	-0-	173	1	1328	2	Y	-0-			-0-
03		1674 N	1631	-0-	-43	-0-	172	1	1459	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ -B-			WELL #:	54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988			
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	145	1	1239	2	Y	21	13	1	24
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	133	1	1165	2	Y	23	25	1	22
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	139	1	1189	2	Y	10	9	1	23
01		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	143	1	1212	2	Y	-0-	23	1	-0-
02		1232 N	1078	-0-	-154	-0-	124	1	954	2	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1072	-0-	-261	-0-	113	1	959	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ C			WELL #:	6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ C		WELL #: 8		RRCID -> 189648		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B		WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286								
10	1581 N	67	-0-	-1514	-0-	6 1	52 2	Y	8	5 1						10
11	990 N	18	-0-	-972	-0-	2 1	14 2	Y	2	6 1						6
12	465 N	34	-0-	-431	-0-	2 9	28 2	Y	3	3 1						6
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3 9	13 2	Y	2	4 1						4
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	2 9	6 2	Y	-0-	3 1						1
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	1 1						-0-

MARTINEZ "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MARTINEZ, B		WELL #: 57		RRCID -> 212265		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 156041		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985								
HALL, J. F. STATE		WELL #: 24														
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-							-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	564 2		Y	-0-							-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-							-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		Y	-0-							-0-
02	532 N	465	-0-	-67	-0-	465 2		Y	-0-							-0-
03	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 2		Y	-0-							-0-

HALL, J. F. STATE		WELL #: 26		RRCID -> 197917		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223214		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE		WELL #: 29		RRCID -> 228703		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270								
10	682 N	320	-0-	-362	-0-	320	2			N	-0-					18
11	960 N	283	-0-	-677	-0-	283	2			N	-0-					18
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					18
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					18
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					18
*03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					18

TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. M.		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 22		RRCID -> 292122		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9114 - 9196								
01	0	7550	-0-	7550	7550	7427	2	123	9	N	112					112
02	42787 X	35237	-0-	-7550	-0-	34664	2	573	9	N	521	352	1			281
03	59706 X	33170	-0-	-26536	-0-	32733	2	437	9	N	397	543	1			135

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GARZA, A. M., STATE		WELL #:		4 U	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	6398 - 8245
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3255 X	1618	-0-	-1637	-0-	44 1	452 2	Y	1020	1008 0		175
						1122 9						
11	2970 X	1675	-0-	-1295	-0-	70 1	666 2	Y	854	875 0		154
						939 9						
12	3069 X	1946	-0-	-1123	-0-	92 1	920 2	Y	849	885 0		118
						934 9						
01	2418 X	1126	-0-	-1292	-0-	18 1	176 2	Y	847	839 0		126
						932 9						
02	1456 N	857	-0-	-599	-0-	5 1	53 2	Y	726	727 0		125
						799 9						
*03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	121 1	1245 2	Y	725	707 0		143
						798 9						
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID ->	042818	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	6570 - 7593
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID ->	051804	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6349 - 6380
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARZA, A. M., -STATE		WELL #:		3AL	RRCID ->	056429	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	7790 - 7800
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MARTINEZ, F.F.		WELL #:		1	RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	N/A
10	1240 N	872	-0-	-368	-0-	872 2		N	-0-			-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1076	-0-	-156	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID ->	121634	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6638 - 6714
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
11	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856			
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	352	1	3624	2	Y	65
						72	9				68
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	318	1	3039	2	Y	11
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	293	1	2919	2	Y	0
01	3162 X	2856	-0-	-306	-0-	259	1	2597	2	Y	-0-
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	213	1	2110	2	Y	-0-
*03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	234	1	2412	2	Y	-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174			
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	Y	34
						37	9				28
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	68
						75	9				62
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	67
						74	9				70
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	Y	67
						74	9				66
02	336 N	152	-0-	-184	-0-	8	1	81	2	Y	57
						63	9				57
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	Y	74
						81	9				69

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828								
10	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	461 1	4745 2	Y	7	6	0					1
11	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	450 1	4295 2	Y	16	14	0					3
12	4185 X	1291	-0-	-2894	-0-	116 1	1158 2	Y	15	16	0					2
01	4185 X	912	-0-	-3273	-0-	81 1	814 2	Y	15	15	0					2
02	4228 X	841	-0-	-3387	-0-	76 1	751 2	Y	13	13	0					2
03	4681 X	965	-0-	-3716	-0-	84 1	862 2	Y	17	16	0					3

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733								
10	621 X	83	-0-	-538	-0-	5 1	47 2	Y	28	28	0					5
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	146 2	Y	16	18	0					3
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	110 2	Y	23	23	0					3
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	Y	23	23	0					3
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	126 2	Y	20	20	0					3
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	82 2	Y	26	24	0					5

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024								
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	67 1	688 2	Y	-0-							-0-
11	870 N	717	-0-	-153	-0-	68 1	649 2	Y	-0-							-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	77 1	765 2	Y	-0-							-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	82 1	823 2	Y	-0-							-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	74 1	732 2	Y	-0-							-0-
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	73 1	755 2	Y	-0-							-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986								
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-							140
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-							140
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-							140
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-							140
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-							140
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-							140

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE		N/A				
		TOTAL DEPTH		8650		PERF.		7476 - 7814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	868 X	579	-0-	-289	-0-	579 2		N	-0-			69
11	840 X	775	-0-	-65	-0-	769 2	6 9	N	5			74
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	770 2	22 9	N	20			94
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	727 2	11 9	N	10			104
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1803 2	22 9	N	20			124
*03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2129 2	23 9	N	21			145

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7041 - 7158		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7212 - 7242		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7623 - 7712		
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1339 2	19 9	N	17			162
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1645 2	17 9	N	15			177
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1710 2	25 9	N	23			200
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1560 2	20 9	N	18			218
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1352 2	17 9	N	15			233
*03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1507 2	13 9	N	12	182 1		63

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6938 - 7081		
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			80
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			80
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			80
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			80
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			80
*03	3100 N	5219	-0-	2119	2119	5004 2	215 9	N	195			275

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8101 - 8422		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7588 - 7598		
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			73
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			73
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			73
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			73
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			73
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			73

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	961	2	28	9	N	25	97
11	900 N	804	-0-	-96	-0-	803	2	1	9	N	1	12
12	930 N	800	-0-	-130	-0-	785	2	15	9	N	14	26
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	784	2	84	9	N	76	102
02	756 N	685	-0-	-71	-0-	685	2			N	-0-	102
03	806 N	785	-0-	-21	-0-	745	2	40	9	N	36	138

COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099			
10	1116 N	619	-0-	-497	-0-	619	2			N	-0-	232
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	2	17	9	N	15	247
12	3100 N	4002	-0-	902	902	3902	2	100	9	N	91	154
01	3100 N	3786	-0-	686	1588	3702	2	84	9	N	76	230
02	2800 N	1952	-0-	-848	740	1919	2	33	9	N	30	260
*03	3508 X	2768	-0-	-740	-0-	2717	2	51	9	N	46	131

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165			
10	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	646	1	6654	2	Y	33	6
						36	9					
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	590	1	5629	2	Y	-0-	-0-
12	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	567	1	5652	2	Y	-0-	-0-
01	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	586	1	5869	2	Y	-0-	-0-
02	5964 X	5729	-0-	-235	-0-	526	1	5203	2	Y	-0-	-0-
03	6603 X	6415	-0-	-188	-0-	567	1	5848	2	Y	-0-	-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2		N	-0-		113
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	536 2	11 9	N	10		123
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		123
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		123
02		476 N	450	-0-	-26	-0-	443 2	7 9	N	6		129
03		527 N	487	-0-	-40	-0-	485 2	2 9	N	2		131

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584				
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100				
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-		-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256				
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-		-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-		-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-		-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850				
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-		80
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2214 2	99 9	N	90	99 1	71
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-		71
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2535 2	90 9	N	82		153
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-		153
03	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2453 2	95 9	N	86	182 1	57

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH		9650		PERF.		8986 - 9388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		1997 N	1997	-0-	-0-	1997 2		N	-0-	-0-	
11		1920 N	1717	-0-	-203	1717 2		N	-0-	-0-	
12		2303 N	2303	-0-	-0-	2303 2		N	-0-	-0-	
01		2189 N	2189	-0-	-0-	2189 2		N	-0-	-0-	
02		2135 N	2135	-0-	-0-	2135 2		N	-0-	-0-	
*03		2360 N	2360	-0-	-0-	2360 2		N	-0-	-0-	

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6158 - 8778	
10		2195 X	2195	-0-	-0-	194 1	1995 2	Y	5	5 0	1
						6 9					
11		2427 X	2427	-0-	-0-	230 1	2197 2	Y	-0-	1 0	-0-
12		2117 X	2117	-0-	-0-	193 1	1924 2	Y	-0-		-0-
01		7843 X	1838	-0-	-6005	167 1	1671 2	Y	-0-		-0-
02		9408 X	1587	-0-	-7821	146 1	1441 2	Y	-0-		-0-
03		10757 X	1613	-0-	-9144	143 1	1470 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6280 - 7690	
10		558 N	489	-0-	-69	39 1	405 2	Y	41	42 0	7
						45 9					
11		619 N	619	-0-	-0-	57 1	542 2	Y	18	22 0	3
						20 9					
12		537 N	537	-0-	-0-	47 1	468 2	Y	20	20 0	3
						22 9					
01		491 N	491	-0-	-0-	43 1	426 2	Y	20	20 0	3
						22 9					
02		397 N	397	-0-	-0-	35 1	343 2	Y	17	17 0	3
						19 9					
*03		388 N	388	-0-	-0-	32 1	333 2	Y	21	20 0	4
						23 9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 7490 - 8452	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		4015 X	4015	-0-	-0-	352 1	3506 2	Y	143	123 0	20
						157 9					
01		4502 X	4502	-0-	-0-	394 1	3946 2	Y	147	145 0	22
						162 9					
02		T. A.	3377	-0-	3377	297 1	2942 2	Y	125	125 0	22
						138 9					
03		T. A.	243	-0-	243	3620	59 2	Y	162	152 0	32
						178 9					

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 5363 - 8370	
10		310 N	289	-0-	-21	19 1	195 2	Y	68	70 0	12
						75 9					
11		360 N	169	-0-	-191	16 1	153 2	Y	-0-	12 0	-0-
12		372 N	133	-0-	-239	12 1	121 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	196	-0-	-83	18 1	178 2	Y	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	16 1	157 2	Y	-0-		-0-
*03		180 N	180	-0-	-0-	16 1	164 2	Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
GARZA, A. M.-STATE		WELL #:	23	RRCID ->	241065	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	9099	PERF. 6706 - 8654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1581 X	207	-0-	-1374	-0-	18 1	189 2	Y	-0-	-0-
11		630 X	230	-0-	-400	-0-	22 1	208 2	Y	-0-	-0-
12		283 X	283	-0-	-0-	-0-	26 1	257 2	Y	-0-	-0-
01		247 X	247	-0-	-0-	-0-	22 1	225 2	Y	-0-	-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	21 1	203 2	Y	-0-	-0-
*03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	18 1	186 2	Y	-0-	-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #:	21	RRCID ->	256548	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9284	PERF. 7119 - 9012	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	27 0
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	24 0
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	23 0
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	22 0
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	19 0
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	23 0

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		WELL #:	3	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 5800 - 5830	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:	3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8066 - 8080	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7240 - 7260	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6815 - 6825
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)		76723 466		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5862 - 5868
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)		76723 480		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5220 - 5240
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SAENZ, M. - STATE		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 6706 - 6718
10	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1552 2	6 9	N	5		97
11	1560 N	1288	-0-	-272	-0-	1284 2	4 9	N	4		101
12	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339 2		N	-0-		101
01	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1473 2	3 9	N	3		104
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1312 2	8 9	N	7		111
03	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328 2		N	-0-		111
HALL, C. M.		WELL #:		18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7255 - 7285
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409																
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14 N	6	-0-	-8	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1		3
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	2	3	1		2
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1		1
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	15	8	1		8
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	17	9	3	1	Y	17	14	1		11
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	19	9	2	1	Y	20	10	1		21
							22	9								

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1674 N	1541	-0-	-133	-0-	160	1	1358	2	Y	21	12	1		27
11		1710 N	1457	-0-	-253	-0-	23	9	146	1	Y	23	25	1		25
12		1674 N	1439	-0-	-235	-0-	25	9	148	1	Y	23	13	1		35
01		1550 N	1165	-0-	-385	-0-	24	9	120	1	Y	22	25	1		32
02		DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	115	1	885	2	Y	19	26	1		25
03		DLQ G-10	1492	-0-	1492	2513	21	9	155	1	Y	21	13	1		33
							23	9								

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	217	-0-	-186	-0-	23	1	194	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	24	1	210	2	Y	23	12 1	11
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	9						
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	23	9 1	25
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	25	9						
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	22	1	187	2	Y	21	21 1	25
						23	9						
						22	1	168	2	Y	18	24 1	19
						20	9						
						20	1	175	2	Y	21	12 1	28
						23	9						

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, J. F. STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

10	2945 X	2406	-0-	-539	-0-	2400	2	6	9	Y	5		17
11	2850 X	2716	-0-	-134	-0-	2691	2	25	9	Y	23		40
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2962	2	35	9	Y	32		72
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3585	2	36	9	Y	33		105
02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2675	2	28	9	Y	25		130
03	2666 N	2296	-0-	-370	-0-	2250	2	46	9	Y	42		172

HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4240)		76723 768		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 55		RRCID -> 290031		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		1829 #	1251	-0-	-578	-0-	130 1	1110 2	N	10	6 1	11
							11 9					
11		1710 #	1285	-0-	-425	-0-	130 1	1143 2	N	11	12 1	10
							12 9					
12		1643 #	1292	-0-	-351	-0-	134 1	1146 2	N	11	6 1	15
							12 9					
01		1550 #	1391	-0-	-159	-0-	146 1	1233 2	N	11	13 1	13
							12 9					
02		1204 N	1021	-0-	-183	-0-	116 1	895 2	N	9	13 1	9
							10 9					
*03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	140 1	1188 2	N	10	6 1	13
							11 9					

RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (4670)		76723 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 290878		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678				
10	15810	2078	-0-	-13732	-0-	159 1	1637 2	Y	256	237 0		44
						282 9						
11	3077 R	3077	-0-	-0-	-0-	235 1	2248 2	Y	540	487 0		97
						594 9						
12	3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	252 1	2509 2	Y	526	550 0		73
						579 9						
01	3431 R	3431	-0-	-0-	-0-	259 1	2596 2	Y	524	519 0		78
						576 9						
02	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	203 1	2004 2	Y	446	447 0		77
						491 9						
*03	2943 R	2943	-0-	-0-	-0-	204 1	2101 2	Y	580	542 0		115
						638 9						

RINCON, NORTH (5200)		76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 U		RRCID -> 052067		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (5350)
HILCORP ENERGY COMPANY
MARTINEZ -B-

76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
386310
WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690)
KILLAM OIL CO., LTD.
HALL, C. M.

76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
460054
WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800)
HILCORP ENERGY COMPANY
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"

76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
386310
WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222"

WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.
SLICK ESTATE

865425
WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6)
COLUMBUS ENERGY, LLC
WATSON, H.

76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
169313
WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6)		//CONT.//		76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
WATSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6424 - 6548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ERVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6550 - 6650
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RITA (4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, S.K., MRS.		WELL #:		73 D	RRCID ->	274072	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4524 - 5042
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RITA (12-W, III)		76936 846		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		207	RRCID ->	286818	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8856 - 9252
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26 D	RRCID ->	049926	COMPL. DATE	02/01/1971	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		73 F	RRCID ->	066285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4635 - 4674
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		72 C	RRCID ->	072746	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4504 - 4530	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3455	-0-	355	588	334 1	3120 3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2611	-0-	-389	199	346 1	2256 3	Y	1	1 1		-0-
12	2325 X	11	-0-	-2314	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			-0-
01	2325 X	14	-0-	-2311	-0-	8 4	11 3	Y	-0-			-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		72 T	RRCID ->	073884	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26 F	RRCID ->	083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 4683 - 4695	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4620 - 4626	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 4548 - 4560	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 5136 - 5472	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

RITA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.		//CONT.// 76936 990 //CONT.// 370061		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5944 - 6066												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 220		RRCID -> 289094		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 10236			
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	194	1	1696	3	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3375	-0-	375	375	445	1	2916	3	Y	10	1
						3	4	11	9			
12	2493 X	2118	-0-	-375	-0-	387	1	1722	3	Y	1	1
						8	4	1	9			
01	2325 X	1318	-0-	-1007	-0-	309	1	1001	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
02	2100 X	1386	-0-	-714	-0-	275	1	1111	3	Y	-0-	-0-
03	2325 X	640	-0-	-1685	-0-	140	1	495	3	Y	2	1
						3	4	2	9			

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 58 D		RRCID -> 290004		COMPL. DATE 03/30/2015			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5040 - 5360			
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	233	1	2179	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	275	1	1637	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	177	1	796	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
01	2015 N	1282	-0-	-733	-0-	313	1	960	3	Y	-0-	-0-
						9	4					
02	1792 N	609	-0-	-1183	-0-	118	1	491	3	Y	-0-	-0-
03	961 N	13	-0-	-948	-0-	3	1	10	3	Y	-0-	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 96 D		RRCID -> 290226		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4934 - 4946			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RITA, N.E. (H-68,S) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC MRS. S. K. EAST		76939 260 370061		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
EAST, S.K. MRS. WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525												
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	8	1	123	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	10	1	90	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	8	1	51	3	Y	-0-	-0-

RITA, N.E. (I-70)		76939 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 124		RRCID -> 093832		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8682 - 8710					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	42	3	Y	-0-			-0-
							51	4							
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	2	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	-0-	61	1	6	3	Y	-0-			-0-
							79	4							
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	-0-	40	1	1	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	-0-	43	1	24	3	Y	-0-			-0-
							15	4							

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12648		PERF. 11224 - 11250					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040		PERF. 11832 - 11879					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	93	3	Y	3	2	1	1
							86	4							
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	5	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	403 N	223	-0-	-180	-0-	-0-	93	1	10	3	Y	5	4	1	1
							114	4							
01	279 N	95	-0-	-184	-0-	-0-	64	1	3	3	Y	5	4	1	2
							22	4							
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2	3	Y	7	5	1	4
							15	4							
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	106	1	75	3	Y	8	9	1	3
							18	4							

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12414		PERF. 11908 - 11956					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	298	3	Y	16	15	1	4
							272	4							
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	22	3	Y	11	11	1	4
							1	4							
12	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	-0-	421	1	43	3	Y	22	22	1	4
							550	4							
01	868 N	681	-0-	-187	-0-	-0-	477	1	21	3	Y	20	14	1	10
							161	4							
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	10	3	Y	12	18	1	4
							84	4							
03	1023 N	618	-0-	-405	-0-	-0-	310	1	213	3	Y	14	13	1	5
							80	4							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	103 1	4356 3	Y	180	175 1		14
							3 4	198 9					
11		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	279 1	6860 3	Y	263	264 1		13
							23 4	289 9					
12		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	168 1	4719 3	Y	189	198 1		4
							25 4	208 9					
01		3100 X	2001	-0-	-1099	-0-	94 1	1804 3	Y	70	72 1		2
							26 4	77 9					
02		2800 X	1690	-0-	-1110	-0-	92 1	1537 3	Y	55	54 1		3
							61 9						
*03		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	406 1	6923 3	Y	493	411 1		85
							103 4	542 9					

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714													

10		4898 X	227	-0-	-4671	-0-	5 1	220 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
11		3660 X	3	-0-	-3657	-0-	1 3	2 9	Y	2			2
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-
02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-			Y	-0-			-0-
03		217 X	3	-0-	-214	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261													

10		55800 X	45141	-0-	-10659	-0-	1031 1	43729 3	Y	332	347 1		14
							16 4	365 9					
11		54000 X	14347	-0-	-39653	-0-	523 1	13681 3	Y	92	102 1		4
							42 4	101 9					
12		55800 X	11301	-0-	-44499	-0-	411 1	10754 3	Y	80	79 1		5
							48 4	88 9					
01		52297 X	6042	-0-	-46255	-0-	291 1	5642 3	Y	41	46 1		-0-
							64 4	45 9					
02		44436 X	-0-	-0-	-44436	-0-			Y	-0-			-0-
03		45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230													

10		259803 X	259803	-0-	-0-	-0-	20 1	258157 3	Y	1478	1501 1		90
							1626 9						
11		252706 X	252706	-0-	-0-	-0-	38 1	250417 3	Y	2045	2024 1		111
							1 4	2250 9					
12		265033 X	265033	-0-	-0-	-0-	48 1	262699 3	Y	2077	2084 1		104
							1 4	2285 9					
01		263996 X	263996	-0-	-0-	-0-	82 1	261744 3	Y	1970	1930 1		144
							3 4	2167 9					
02		237341 X	237341	-0-	-0-	-0-	63 1	235494 3	Y	1622	1708 1		58
							1784 9						
*03		264841 X	264841	-0-	-0-	-0-	73 1	262659 3	Y	1890	1811 1		137
							30 4	2079 9					

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 229		RRCID -> 285149		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	204600 X	175128	-0-	-29472	-0-	17 1 1359 9	173752 3	Y	1235 1292 1	50
11	198000 X	157231	-0-	-40769	-0-	18 1 1055 9	156158 3	Y	959 971 1	38
12	204600 X	160487	-0-	-44113	-0-	19 1 905 9	159563 3	Y	823 817 1	44
01	204600 X	153307	-0-	-51293	-0-	33 1 1 4	152386 3	Y	806 789 1	61
02	180348 X	138603	-0-	-41745	-0-	25 1 725 9	137853 3	Y	659 697 1	23
03	175119 X	148554	-0-	-26565	-0-	28 1 11 4	147703 3	Y	738 709 1	52
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 231		RRCID -> 285247		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391		
10	264494 X	264494	-0-	-0-	-0-	29 1 2311 9	262154 3	Y	2101 2176 1	87
11	261094 X	261094	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	258916 3	Y	1946 1930 1	103
12	262794 X	262794	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	260284 3	Y	2233 2216 1	120
01	252650 X	251952	-0-	-698	-0-	90 1 3 4	249472 3	Y	2170 2127 1	163
02	228200 X	225843	-0-	-2357	-0-	69 1 1958 9	223816 3	Y	1780 1880 1	63
03	252650 X	242312	-0-	-10338	-0-	77 1 31 4	240013 3	Y	1992 1914 1	141
KMF		WELL #: 10		RRCID -> 285860		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518		
10	52080 X	45272	-0-	-6808	-0-	1 1 84 9	45187 3	Y	76 79 1	4
11	49410 X	42958	-0-	-6452	-0-	2 1 89 9	42867 3	Y	81 80 1	5
12	49228 X	43859	-0-	-5369	-0-	2 1 106 9	43751 3	Y	96 96 1	5
01	48050 X	41688	-0-	-6362	-0-	4 1 105 9	41579 3	Y	95 92 1	8
02	42168 X	38759	-0-	-3409	-0-	3 1 100 9	38656 3	Y	91 96 1	3
03	45260 X	40308	-0-	-4952	-0-	4 1 1 4	40205 3	Y	89 86 1	6
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 232		RRCID -> 285930		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510		
10	257078 X	257078	-0-	-0-	-0-	28 1 2261 9	254789 3	Y	2055 2094 1	85
11	248010 X	247621	-0-	-389	-0-	24 1 1388 9	246209 3	Y	1262 1281 1	66
12	264523 X	261770	-0-	-2753	-0-	49 1 1 4	259517 3	Y	2003 1946 1	123
01	274700 X	274700	-0-	-0-	-0-	104 1 3 4	271909 3	Y	2440 2409 1	154
02	238728 X	232434	-0-	-6294	-0-	74 1 2089 9	230271 3	Y	1899 1983 1	70
*03	262241 X	262241	-0-	-0-	-0-	86 1 34 4	259664 3	Y	2234 2145 1	159

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		162750 X	160118	-0-	-2632	-0-	5	1	159683	3	Y	391	433	1		9
							430	9								
11		157500 X	154257	-0-	-3243	-0-	4	1	154040	3	Y	194	194	1		9
							213	9								
12		162750 X	157130	-0-	-5620	-0-	4	1	156922	3	Y	185	183	1		11
							204	9								
01		160115 X	151685	-0-	-8430	-0-	8	1	151479	3	Y	180	177	1		14
							198	9								
02		144620 X	129460	-0-	-15160	-0-	6	1	129272	3	Y	165	173	1		6
							182	9								
03		160115 X	136019	-0-	-24096	-0-	6	1	135835	3	Y	160	155	1		11
							2	4	176	9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280																
10		148955 X	131779	-0-	-17176	-0-	3002	1	127201	3	Y	1392	1454	1		56
							45	4	1531	9						
11		144150 X	115960	-0-	-28190	-0-	4485	1	109985	3	Y	1148	1143	1		61
							227	4	1263	9						
12		135718 X	130746	-0-	-4972	-0-	4719	1	124002	3	Y	1333	1314	1		80
							559	4	1466	9						
01		131781 X	117323	-0-	-14458	-0-	5561	1	109116	3	Y	1174	1172	1		82
							1355	4	1291	9						
02		119028 X	111293	-0-	-7735	-0-	5995	1	104098	3	Y	1074	1151	1		5
							19	4	1181	9						
03		131781 X	96919	-0-	-34862	-0-	5454	1	89975	3	Y	929	864	1		70
							468	4	1022	9						

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575																
10		122016 X	69844	-0-	-52172	-0-	7	1	69277	3	Y	509	554	1		16
							560	9								
11		102540 X	63323	-0-	-39217	-0-	7	1	62871	3	Y	404	404	1		16
							1	4	444	9						
12		92721 X	62545	-0-	-30176	-0-	8	1	62173	3	Y	331	328	1		19
							364	9								
01		81933 X	59198	-0-	-22735	-0-	14	1	58833	3	Y	319	311	1		27
							351	9								
02		66052 X	51456	-0-	-14596	-0-	10	1	51123	3	Y	294	312	1		9
							323	9								
03		69843 X	55567	-0-	-14276	-0-	12	1	55230	3	Y	292	281	1		20
							4	4	321	9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657																
10		260606 X	260606	-0-	-0-	-0-	39	1	257486	3	Y	2801	2851	1		123
							3081	9								
11		244830 X	244830	-0-	-0-	-0-	43	1	242209	3	Y	2343	2356	1		110
							1	4	2577	9						
12		241800 X	238756	-0-	-3044	-0-	56	1	236091	3	Y	2371	2343	1		138
							1	4	2608	9						
01		262253 X	262253	-0-	-0-	-0-	112	1	259257	3	Y	2619	2566	1		191
							3	4	2881	9						
02		234024 X	234024	-0-	-0-	-0-	83	1	231576	3	Y	2150	2265	1		76
							2365	9								
*03		259438 X	259438	-0-	-0-	-0-	95	1	256570	3	Y	2485	2382	1		179
							39	4	2734	9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
10		248346 X	248346	-0-	-0-	-0-	27 1	246222	3	Y	1906	1979	1		70
							2097 9								
11		240030 X	222770	-0-	-17260	-0-	35 1	220657	3	Y	1887	1844	1		113
							2 4	2076	9						
12		257548 X	230000	-0-	-27548	-0-	58 1	227283	3	Y	2416	2394	1		135
							1 4	2658	9						
01		257548 X	216556	-0-	-40992	-0-	101 1	213898	3	Y	2322	2270	1		187
							3 4	2554	9						
02		224308 X	192052	-0-	-32256	-0-	81 1	189571	3	Y	2182	2282	1		87
							2400 9								
03		248341 X	218093	-0-	-30248	-0-	91 1	215451	3	Y	2287	2208	1		166
							35 4	2516	9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576															
10		167400 X	156053	-0-	-11347	-0-	3562 1	151563	3	Y	796	820	1		33
							52 4	876	9						
11		162000 X	139611	-0-	-22389	-0-	3877 1	134646	3	Y	675	675	1		33
							345 4	743	9						
12		149792 X	141225	-0-	-8567	-0-	3085 1	136738	3	Y	715	705	1		43
							615 4	787	9						
01		156054 X	133070	-0-	-22984	-0-	4269 1	126400	3	Y	646	648	1		41
							1690 4	711	9						
02		140952 X	115898	-0-	-25054	-0-	4362 1	110906	3	Y	551	580	1		12
							24 4	606	9						
03		156054 X	110974	-0-	-45080	-0-	4233 1	105974	3	Y	241	240	1		13
							502 4	265	9						

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623															
10		196292 X	185527	-0-	-10765	-0-	22 1	183650	3	Y	1686	1777	1		105
							1855 9								
11		192000 X	171078	-0-	-20922	-0-	43 1	168472	3	Y	2327	2329	1		103
							3 4	2560	9						
12		198400 X	168790	-0-	-29610	-0-	52 1	166314	3	Y	2203	2188	1		118
							1 4	2423	9						
01		198400 X	165583	-0-	-32817	-0-	92 1	163180	3	Y	2098	2048	1		168
							3 4	2308	9						
02		173712 X	147150	-0-	-26562	-0-	73 1	144930	3	Y	1952	2047	1		73
							2147 9								
03		185535 X	154024	-0-	-31511	-0-	75 1	151829	3	Y	1900	1839	1		134
							30 4	2090	9						

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620															
10		197819 X	197819	-0-	-0-	-0-	39 1	194652	3	Y	2844	2829	1		116
							3128 9								
11		209740 X	209740	-0-	-0-	-0-	44 1	207045	3	Y	2407	2420	1		103
							3 4	2648	9						
12		198486 X	198486	-0-	-0-	-0-	50 1	196115	3	Y	2109	2095	1		117
							1 4	2320	9						
01		195455 X	175113	-0-	-20342	-0-	84 1	172951	3	Y	1886	1924	1		79
							3 4	2075	9						
02		176540 X	153087	-0-	-23453	-0-	65 1	151133	3	Y	1717	1731	1		65
							1889 9								
03		195455 X	157672	-0-	-37783	-0-	66 1	155745	3	Y	1668	1618	1		115
							26 4	1835	9						

RITA, S.E. (L-83, III)		76941 292		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KMF		WELL #:	4	RRCID ->	171964	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11718 - 11750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KMF		WELL #:	4	RRCID ->	155804	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	13267	PERF.12862 - 12878		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #:	4A	RRCID ->	140569	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 4649 - 4652		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
JONES, L.H.		WELL #:	2	RRCID ->	123401	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 5179 - 5184		
*08	5549 X	-0-	-0-	-5549 B	-0-			N	-0-			-0-
*09	5370 X	-0-	-0-	-5370 B	-0-			N	-0-			-0-
10	5735 X	4821	-0-	-914 B	-0-	1060	1	3751	2	N	9	153
						10	9					
11	5550 X	4609	-0-	-941 B	-0-	631	1	3971	2	N	6	159
						7	9					
12	5735 X	3860	-0-	-1875 B	-0-	464	1	3382	2	N	13	172
						14	9					
01	5518 X	3387	-0-	-2131 B	-0-	357	1	3009	2	N	19	191
						21	9					
02	4564 X	2298	-0-	-2266 B	-0-	244	1	2054	2	N	-0-	13
03	4836 X	3597	-0-	-1239 B	-0-	378	1	3184	2	N	32	45
						35	9					

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
THOMPSON, J.A.		712336										
		WELL #:	30	RRCID ->	147524	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5093 - 5200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE (5200)
SILVER FOX OIL & GAS LLC
THOMPSON, J. A.

77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
781927
WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

RIVERSIDE (5320)
SILVER FOX OIL & GAS LLC
WIGGINS

77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
781927
WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5335)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
WILSON, E.C. ESTATE

77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
712336
WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

10	1736	N	521	-0-	-1215	-0-	45	1	476	2	N	-0-	-0-
11	1680	N	385	-0-	-1295	-0-	33	1	352	2	N	-0-	-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	103	1	1103	2	N	-0-	-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	112	1	1199	2	N	-0-	-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	135	1	1440	2	N	-0-	-0-
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	160	1	1703	2	N	-0-	-0-

RIVERSIDE (6300,UP.)
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION
MEJIA UNIT

77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
269066
WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

10	3689	#	1457	-0-	-2232	-0-	310	1	986	2	N	146	186	1	205
							161	9							
11	3780	#	3423	-0-	-357	-0-	280	1	2990	2	N	139	177	1	167
							153	9							
12	4371	#	2573	-0-	-1798	-0-	300	1	2135	2	N	125	175	1	117
							138	9							
01	4371	#	2573	-0-	-1798	-0-	300	1	2139	2	N	122	166	1	73
							134	9							
02	3948	#	2128	-0-	-1820	-0-	240	1	1763	2	N	114			187
							125	9							
03	3534	#	2422	-0-	-1112	-0-	310	1	2000	2	N	102	187	1	102
							112	9							

RIVERSIDE (6560)
SILVER FOX OIL & GAS LLC
THOMPSON, J.A.

77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
781927
WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #:	41	RRCID ->	171766	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	7503 PERF. 5844 - 6376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
MCCRACKEN		WELL #:	2	RRCID ->	261018	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4546 - 4550			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4680 - 4698			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J.A.		WELL #:	20	RRCID ->	132275	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5160 - 5170			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
WILSON, E. C.		WELL #:	10	RRCID ->	152971	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7070 PERF. 5469 - 5480			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927						CNTY: NUECES				
MILLER "B"		WELL #:	3-U	RRCID ->	144766	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 5571 - 5598			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON		WELL #:		22 C RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
FISCHER, NELLIE I.		WELL #:		3A RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
MILLER "B"		WELL #:		3-Q RRCID -> 144767		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MILLER UNIT		WELL #:		4-L RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)		77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
MILLER "B"		WELL #:		3-L RRCID -> 144765		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954								
GUITERREZ, J.M. ESTATE		WELL #:		1 RRCID -> 106783		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		77106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
GUTIERREZ, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	256831	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8219	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	270772	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	8190 - 9454
10	1612 X	474	-0-	-1138	-0-	474	2		N	-0-		38
11	1560 X	395	-0-	-1165	-0-	395	2		N	-0-		38
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		38
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		38
*02	1288 X	16	-0-	-1272	-0-	16	2		N	-0-		38
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		38

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)		WELL #:		77410 178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C		WELL #:		366634								
DAVY, C. R.		WELL #:			RRCID ->	141158	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4028 - 4032
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED				12/10/2004								

ROCKPORT (FRIO M-1)		WELL #:		77724 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
CREST PETROLEUM, LLC		WELL #:		189894								
T.S.T. 196-197 UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	124164	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9908 - 10288
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROLETA (C-5)		WELL #:		77973 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
SERAPIO VELA E		WELL #:		25	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8626 - 9636
10	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	830	1	4644	2	Y	8	58
11	5550 X	5042	-0-	-508	-0-	814	1	4219	2	Y	8	15 1 51
12	5735 X	5582	-0-	-153	-0-	747	1	4743	2	Y	84	86 1 49
01	5735 X	5541	-0-	-194	-0-	772	1	4763	2	Y	5	6 1 48
02	4956 X	4806	-0-	-150	-0-	721	1	4076	2	Y	8	56
*03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	810	1	5173	2	Y	15	26 1 45

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	625 1 8 9	3499 2	Y	7		45
11	4050 X	3846	-0-	-204	-0-	621 1 8 9	3217 2	Y	7	12 1	40
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	614 1 79 9	3898 2	Y	72	73 1	39
01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	656 1 4 9	4043 2	Y	4	5 1	38
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	624 1 7 9	3529 2	Y	6		44
*03	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	641 1 13 9	4098 2	Y	12	22 1	34

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134		
10	3255 X	3202	-0-	-53	-0-	485 1 6 9	2711 2	Y	5		46
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	538 1 6 9	2785 2	Y	5	8 1	43
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	480 1	3045 2	Y	-0-		43
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	495 1 7 9	3052 2	Y	6	3 1	46
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	474 1 4 9	2678 2	Y	4		50
*03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	455 1 9 9	2910 2	Y	8	15 1	43

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
01	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9021 X	8049	-0-	-972	-0-	-0-	8048	2	1	9	Y	1			3
11	8730 X	8406	-0-	-324	-0-	-0-	8403	2	3	9	Y	3			6
12	8897 X	8431	-0-	-466	-0-	-0-	8427	2	4	9	Y	4			10
01	8897 X	8473	-0-	-424	-0-	-0-	8469	2	4	9	Y	4			14
02	7868 X	7531	-0-	-337	-0-	-0-	7527	2	4	9	Y	4			9
03	8680 X	8133	-0-	-547	-0-	-0-	8125	2	8	9	Y	7	9	1	-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030						
10	620 N	534	-0-	-86	-0-	-0-	36	1	498	2	Y	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	Y	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	814	2	Y	1	1	1	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-			-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777						
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	124 N	21	-0-	-103	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	186 N	11	-0-	-175	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224951		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242875		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9716 - 10622		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512					CNTY: ZAPATA				
ALEXANDER, M. M.		WELL #:		5	RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9184 - 9194		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (GL SANDS)				77973 037	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID -> 183174		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 15267		PERF. 11572 - 14046		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID -> 186058		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9118 - 9134		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8140 - 8328		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M.		WELL #:		6	RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326		PERF. 7735 - 10074		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741							
RASH				WELL #: 1	RRCID -> 247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9789 - 9944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162							
RANCHITO TANK GU				WELL #: 3	RRCID -> 253867	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11990	PERF. 8502 - 8598	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
WHITTIER				WELL #: 2	RRCID -> 222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8908 - 9308	
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	394 1	5268 2	N	36	123
							40 9				
11	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	319 1	3794 2	N	19	142
							21 9				
12	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	244 1	3453 2	N	6	148
							7 9				
01	5053	X	3159	-0-	-1894	-0-	263 1	2896 2	N	-0-	16
02	4564	X	4066	-0-	-498	-0-	262 1	3781 2	N	21	37
							23 9				
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT	37

WHITTIER				WELL #: 3	RRCID -> 226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8766 - 9106	
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	75 1	1007 2	N	-0-	57
11	1200	N	654	-0-	-546	-0-	51 1	603 2	N	-0-	57
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	72 1	1019 2	N	33	90
							36 9				
01	1085	N	551	-0-	-534	-0-	42 1	464 2	N	41	35
							45 9				
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	366 2	N	-0-	35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35

WHITTIER				WELL #: 5	RRCID -> 226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9186 - 9192	
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	344 1	4595 2	N	-0-	-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	294 1	3487 2	N	41	41
							45 9				
12	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	200 1	2827 2	N	-0-	41
01	4061	X	2488	-0-	-1573	-0-	207 1	2281 2	N	-0-	41
02	3668	X	3635	-0-	-33	-0-	235 1	3400 2	N	-0-	41
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT	41

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
LA SOLEDAD		WELL #: 5		RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4030 X	1784	-0-	-2246	-0-	124	1	1660	2	N	23
11	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	98	1	1169	2	N	23
12	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N	34
01	1798 X	853	-0-	-945	-0-	12	9				
02	1624 X	1253	-0-	-371	-0-	71	1	782	2	N	34
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	81	1	1172	2	N	34
										NO RPT	34
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VELA, ANTONIO		WELL #: 1		RRCID -> 095206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397	
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	656	1	3670	2	Y	30
11	4050 X	3673	-0-	-377	-0-	594	1	3079	2	Y	30
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	641	1	4070	2	Y	30
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	642	1	3954	2	Y	30
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	631	1	3567	2	Y	45
03	4557 X	4364	-0-	-193	-0-	17	9	588	1	Y	44
						21	9	3755	2	Y	44
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705	
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	73	1	407	2	Y	5
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1	9	101	1	Y	4
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	1	9	87	1	Y	6
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	2	9	90	1	Y	6
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	1	9	89	1	Y	8
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	2	9	87	1	Y	2
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775			
10	1054 N	716	-0-	-338	-0-	714	2	2	9	Y	3
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	Y	7
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	11
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	Y	14
02	812 N	711	-0-	-101	-0-	707	2	4	9	Y	9
03	837 N	681	-0-	-156	-0-	672	2	9	9	Y	1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
VELA ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 111623			COMPL. DATE 07/13/1984			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 112275			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736						
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	625	1	4263	2	Y	14					59
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	614	1	4207	2	Y	11	41	1			29
12	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	516	1	3982	2	Y	18					47
01	4743	X	4595	-0-	-148	-0-	4586	2	9	9	Y	8					55
02	4284	X	3896	-0-	-388	-0-	370	1	3524	2	Y	2					57
03	4743	X	3926	-0-	-817	-0-	509	1	3398	2	Y	17					74
								19		9							

GARCIA, SALVADOR "E"			WELL #: 3		RRCID -> 112962			COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714						
10	8370	X	7344	-0-	-1026	-0-	7342	2	2	9	Y	2					7
11	8100	X	7264	-0-	-836	-0-	7260	2	4	9	Y	4					11
12	8215	X	1964	-0-	-6251	-0-	1961	2	3	9	Y	3					14
01	8215	X	6240	-0-	-1975	-0-	6237	2	3	9	Y	3					17
02	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7537	2	3	9	Y	3	8	1			12
*03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7669	2	9	9	Y	8	16	1			4

VELA, SERAPIO HEIRS "B"			WELL #: 5		RRCID -> 114017			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029						
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 114256			COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495						
10	3100	N	3370	-0-	270	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3246	-0-	246	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	2292	N	1776	-0-	-516	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2636	-0-	-108	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8095 - 8153		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	177 1	989 2	Y	1			12
11	1170 N	857	-0-	-313	-0-	138 1	715 2	Y	4	3	1	13
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	173 1	1100 2	Y	-0-			13
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	187 1	1153 2	Y	1	1	1	13
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	172 1	973 2	Y	1			14
03	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	152 1	972 2	Y	3	6	1	11

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 8792 - 8885		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 7699 - 7723		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 8938 - 8954		
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2		N	-0-			25
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3439 2	8 9	N	7	18	1	14
12	2325 X	1668	-0-	-657	-0-	1660 2	8 9	N	7			21
01	2325 X	2081	-0-	-244	-0-	2071 2	10 9	N	9	13	1	17
02	2100 X	1912	-0-	-188	-0-	1912 2		N	-0-			17
*03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2523 2	18 9	N	16	22	1	11

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7662 - 8131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7822 - 7846		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
11	540 N	388	-0-	-152	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
01	465 N	354	-0-	-111	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			-0-

GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208				
10	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	111 1	1525 2	Y	-0-			6
11	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	114 1	1544 2	Y	2	2 1		6
12	3100 N	3475	-0-	375	375	69 1	3406 2	Y	-0-			6
01	2364 N	1989	-0-	-375	-0-	2 1	1986 2	Y	1	1 1		6
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1 9	1552 2	Y	1			7
03	2666 X	1997	-0-	-669	-0-	110 1	1886 2	Y	1	2 1		6
						1 9						

VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162				
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691				
10	1705 N	1501	-0-	-204	-0-	95 1	1403 2	Y	3			17
11	1650 N	1464	-0-	-186	-0-	106 1	1357 2	Y	1	18 1		-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	125 1	1536 2	Y	19			19
01	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	119 1	1345 2	Y	1	17 1		3
02	1372 N	1253	-0-	-119	-0-	87 1	1165 2	Y	1			4
*03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	113 1	1589 2	Y	3			7
						3 9						

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052				
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2		N	-0-			-0-
11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2158	-0-	-1035	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
*03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 7552 - 8178	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	28 1	156 2	Y	1		2		
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	38 1	196 2	Y	1	1 1	2		
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28 1	176 2	Y	1		3		
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	32 1	197 2	Y	1	1 1	3		
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	32 1	182 2	Y	1		4		
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	27 1	175 2	Y	1	3 1	2		

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8851 - 8879			
10	3348 X	2772	-0-	-576	-0-	419 1	2345 2	Y	7		17		
11	3060 X	2393	-0-	-667	-0-	386 1	1998 2	Y	8	12 1	13		
12	3038 X	2917	-0-	-121	-0-	397 1	2520 2	Y	-0-		13		
01	3038 X	2381	-0-	-657	-0-	331 1	2044 2	Y	5	5 1	13		
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	466 1	2633 2	Y	7		20		
*03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	458 1	2925 2	Y	13	24 1	9		

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7846 - 8649	
10	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2026 2	2 9	Y	2		4		
11	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2148 2	4 9	Y	4		8		
12	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	2156 2	3 9	Y	3		11		
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2200 2	3 9	Y	3		14		
02	2016 N	1939	-0-	-77	-0-	1936 2	3 9	Y	3	8 1	9		
03	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2089 2	9 9	Y	8	16 1	1		

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222			
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	16 1	91 2	Y	-0-		4		
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	17 1	90 2	Y	-0-		4		
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17 1	107 2	Y	-0-		4		
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17 1	107 2	Y	-0-		4		
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	16 1	93 2	Y	2		6		
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	10 1	60 2	Y	3	3 1	6		

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7948 - 8116			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410							
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	Y	1			5
							1	9							
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	188	2	Y	1	3	1	3
							1	9							
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	22	1	137	2	Y	4			7
							4	9							
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	163	2	Y	3	1	1	9
							3	9							
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	27	1	154	2	Y	4			13
							4	9							
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	136	2	Y	3	13	1	3
							3	9							

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008							
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-			-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-			-0-
12	1054	N	675	-0-	-379	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-			-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832							
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	72	1	403	2	Y	1			5
							1	9							
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	82	1	427	2	Y	1	1	1	5
							1	9							
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	Y	-0-			5
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	77	1	472	2	Y	-0-	1	1	4
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	75	1	421	2	Y	1			5
							1	9							
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	71	1	454	2	Y	1	2	1	4
							1	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7946 - 8796			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	81	1	454	2	Y	1			2
							1	9							
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	44	1	227	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	95	1	601	2	Y	-0-			2
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	54	1	331	2	Y	-0-			2
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	53	1	295	2	Y	-0-			2
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	71	1	452	2	Y	1	2	1	1
							1	9							

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8840 - 8850	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH		9262 PERF. 8288 - 8317	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 7599 - 7611	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 7754 - 7780	
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-	-0-
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2	N	-0-	-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-
01	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1007	2	N	-0-	-0-
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	1012	2	N	-0-	-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9555 PERF. 7845 - 8445	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653 2	2 9	Y	2			5
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525 2	3 9	Y	3			8
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481 2	3 9	Y	3			11
01	589 N	360	-0-	-229	-0-	357 2	3 9	Y	3			14
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	442 2	3 9	Y	3			9
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	747 2	9 9	Y	8	8 1	16 1	1

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

10	10447 X	3657	-0-	-6790	-0-	468 1	3189 2	N	-0-			10
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	482 1	3299 2	N	16			26
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	413 1	3191 2	N	5			31
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	1 1	3361 2	N	6			37
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	236 1	2251 2	N	9			46
*03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	429 1	2865 2	N	18			64

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	108	1	737	2	Y	-0-				7
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	675	2	Y	-0-	4	1		3
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	652	2	Y	-0-				3
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-				3
02	560 N	510	-0-	-50	-0-	49	1	461	2	Y	-0-				3
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	87	1	579	2	Y	-0-				3

GUERRA "L"				WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8256 - 9191			
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	116	1	1596	2	Y	-0-				-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	91	1	1232	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	3528	-0-	428	428	70	1	3458	2	Y	-0-				-0-
01	2292 N	1864	-0-	-428	-0-	2	1	1861	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	28	1	1198	2	Y	1				1
						1	9								
*03	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	2	Y	1	1	1		1
						1	9								

WHITTIER, L. ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7890 - 8632	
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	140	1	954	2	Y	-0-				6
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	111	1	763	2	Y	-0-	4	1		2
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	124	1	960	2	Y	-0-				2
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-				2
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-				2
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	Y	-0-				2

GUERRA "L"				WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8494 - 8534			
10	2325 X	1939	-0-	-386	-0-	131	1	1808	2	Y	-0-				1
11	2310 X	1856	-0-	-454	-0-	127	1	1727	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	87	1	4303	2	Y	-0-				1
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	3	1	2273	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1713	2	Y	1				2
						1	9								
03	2387 X	2242	-0-	-145	-0-	123	1	2117	2	Y	2	2	1		2
						2	9								

VELA ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8386 - 8400			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

10	3100 N	3528	-0-	428	428	224	1	3301	2	Y	3					22
11	2370 N	1942	-0-	-428	-0-	140	1	1801	2	Y	1	17	1			6
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	129	1	1580	2	Y	18					24
01	2077 X	1851	-0-	-226	-0-	151	1	1700	2	Y	-0-	16	1			8
02	1876 X	1655	-0-	-221	-0-	116	1	1538	2	Y	1					9
03	2077 X	1754	-0-	-323	-0-	116	1	1635	2	Y	3					12

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2					6
11	810 N	725	-0-	-85	-0-	721	2	4	9	Y	4					10
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	750	2	3	9	Y	3					13
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	3					16
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3	8	1			11
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	Y	8	16	1			3

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

10	434 N	418	-0-	-16	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

10	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	129	1	1779	2	Y	-0-					1
11	2100 N	1815	-0-	-285	-0-	124	1	1689	2	Y	2	2	1			1
12	3100 N	4256	-0-	1156	1156	84	1	4172	2	Y	-0-					1
01	3100 N	2236	-0-	-864	292	3	1	2231	2	Y	2	2	1			1
02	1965 N	1673	-0-	-292	-0-	38	1	1634	2	Y	1					2
03	2697 X	2022	-0-	-675	-0-	111	1	1910	2	Y	1	2	1			1

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

10	868 N	843	-0-	-25	-0-	57	1	786	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	50	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	35	1	1740	2	Y	-0-					-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	1	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	27	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	40 1	558 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	38 1	519 2	Y	1	1 1		-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1 9	1283 2	Y	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	1 1	694 2	Y	1	1 1		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 9	552 2	Y	-0-			-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	13 1	602 2	Y	-0-			-0-
						35 1						
GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619				
10	620 N	346	-0-	-274	-0-	44 1	302 2	Y	-0-			5
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	63 1	428 2	Y	-0-	3 1		2
12	589 N	354	-0-	-235	-0-	41 1	313 2	Y	-0-			2
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			2
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	39 1	370 2	Y	-0-			2
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	39 1	259 2	Y	-0-			2
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242				
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
01	558 N	324	-0-	-234	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794				
10	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672 2		Y	-0-			-0-
11	6420 X	6405	-0-	-15	-0-	6405 2		Y	-0-			-0-
12	6634 X	3249	-0-	-3385	-0-	3249 2		Y	-0-			-0-
01	7409 X	5477	-0-	-1932	-0-	5477 2		Y	-0-			-0-
02	6692 X	5301	-0-	-1391	-0-	5301 2		Y	-0-			-0-
03	7409 X	5997	-0-	-1412	-0-	5997 2		Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272				
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	300	1	4419	2	Y	12	60
						13	9					
11	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	338	1	4339	2	Y	19	54
						21	9					
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	341	1	4190	2	Y	32	86
						35	9					
01	4743 X	4237	-0-	-506	-0-	345	1	3877	2	Y	14	17
						15	9					
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	305	1	4065	2	Y	8	25
						9	9					
03	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	304	1	4278	2	Y	21	46
						23	9					

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834				
10	806 N	27	-0-	-779	-0-	4	1	22	2	Y	1	7
						1	9					
11	780 N	13	-0-	-767	-0-	2	1	10	2	Y	1	5
						1	9					
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	142	1	900	2	Y	3	8
						3	9					
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	155	1	958	2	Y	3	10
						3	9					
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	144	1	814	2	Y	3	13
						3	9					
03	899 N	747	-0-	-152	-0-	101	1	644	2	Y	2	5
						2	9					

VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998				
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	104	1	1524	2	N	3	14
						3	9					
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	116	1	1485	2	N	1	-0-
						1	9					
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	73	1	892	2	N	19	19
						21	9					
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	1	3
						1	9					
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	744	2	N	1	4
						1	9					
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	85	1	1200	2	N	3	7
						3	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	149 1	835 2	Y	1			6
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	188 1	974 2	Y	1	2 1		5
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	172 1	1095 2	Y	1			6
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	170 1	1047 2	Y	1	1 1		6
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	169 1	954 2	Y	2			8
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	156 1	998 2	Y	2	7 1		3

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741				
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	122 1	1799 2	Y	2			20
11	1740 X	1693	-0-	-47	-0-	123 1	1570 2	Y	-0-			20
12	1798 X	1678	-0-	-120	-0-	126 1	1552 2	Y	-0-			20
01	1922 X	1628	-0-	-294	-0-	133 1	1495 2	Y	-0-			20
02	1736 X	1549	-0-	-187	-0-	108 1	1441 2	Y	-0-			20
03	1922 X	1641	-0-	-281	-0-	109 1	1530 2	Y	2			22

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119				
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456 2	2 9	Y	2			3
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	341 2	3 9	Y	3			6
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	394 2	3 9	Y	3			9
01	465 N	352	-0-	-113	-0-	349 2	3 9	Y	3			12
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	478 2	3 9	Y	3	8 1		7
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	372 2	9 9	Y	8	15 1		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	236 1	1324 2	Y	1	16
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	242 1	1253 2	Y	4 1	13
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	197 1	1251 2	Y	3	16
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	186 1	1145 2	Y	3 1 1	18
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	206 1	1162 2	Y	4	22
*03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	188 1	1198 2	Y	2 14 1	10

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828		
10	5084 X	4939	-0-	-145	-0-	4939 2		N	-0-	-0-
11	4680 X	2964	-0-	-1716	-0-	2964 2		N	-0-	-0-
12	4650 X	1723	-0-	-2927	-0-	1723 2		N	-0-	-0-
01	4929 X	2765	-0-	-2164	-0-	2765 2		N	-0-	-0-
02	4452 X	2564	-0-	-1888	-0-	2564 2		N	-0-	-0-
03	4929 X	2881	-0-	-2048	-0-	2881 2		N	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704		
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		Y	-0-	-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85 2		Y	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5208 X	4120	-0-	-1088	-0-	279 1	3841 2	Y	-0-	1
11	5040 X	3755	-0-	-1285	-0-	257 1	3494 2	Y	4	4 1
12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	172 1	8530 2	Y	1	2
01	4898 X	4549	-0-	-349	-0-	1 9	4541 2	Y	3	4 1
02	4256 X	3441	-0-	-815	-0-	5 1	3362 2	Y	1	2
03	8711 X	4004	-0-	-4707	-0-	3 9	3781 2	Y	3	4 1

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083		
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019 2		Y	-0-	-0-
11	1230 N	975	-0-	-255	-0-	975 2		Y	-0-	-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-	-0-
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 2		Y	-0-	-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-	-0-
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435		
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-	-0-
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-	-0-
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-	-0-
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-	-0-
02	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-	-0-
*03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640		
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027 2		N	-0-	-0-
11	1080 N	987	-0-	-93	-0-	987 2		N	-0-	-0-
12	744 N	534	-0-	-210	-0-	534 2		N	-0-	-0-
01	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876 2		N	-0-	-0-
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	855 2		N	-0-	-0-
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002		
10	186 X	43	-0-	-143	-0-	43 2		N	-0-	-0-
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
02	112 X	78	-0-	-34	-0-	78 2		N	-0-	-0-
*03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514								
10	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
11	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
*03	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655								
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					2
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					2
12	899 N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-					2
01	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			N	-0-					2
02	1204 N	1162	-0-	-42	-0-	1162	2			N	-0-					2
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					2

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837								
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084 2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330				
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2	N	-0-			47
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3103 2	N	20	47	1	20
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	21			41
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	26	35	1	32
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2939 2	N	1			33
*03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3343 2	N	42	65	1	10

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860				
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-			-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181 2	N	-0-			-0-
01	775	N	411	-0-	-364	-0-	411 2	N	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-			-0-
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018				
10	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307 2	N	-0-			35
11	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8155 2	N	29	37	1	27
12	6913	X	3917	-0-	-2996	-0-	3885 2	N	29			56
01	7316	X	5185	-0-	-2131	-0-	5145 2	N	36	42	1	50
02	7056	X	6285	-0-	-771	-0-	6284 2	N	1			51
03	7812	X	7082	-0-	-730	-0-	7017 2	N	59	84	1	26

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370				
10	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838 2	N	-0-			71
11	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17922 2	N	36	67	1	40
12	17732	X	9508	-0-	-8224	-0-	9467 2	N	37			77
01	18848	X	16138	-0-	-2710	-0-	16087 2	N	46	57	1	66
02	17024	X	15702	-0-	-1322	-0-	15700 2	N	2			68
03	18848	X	17450	-0-	-1398	-0-	17369 2	N	74	109	1	33

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			1
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			1
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2	N	-0-			1
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	681	2	N	-0-			1
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			1

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418				
10	4650 X	3841	-0-	-809	-0-	260	1	3581	2	Y	-0-	-0-
11	4500 X	3722	-0-	-778	-0-	255	1	3463	2	Y	4	4 1
12	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	175	1	8667	2	Y	1	1
01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	6	1	4716	2	Y	3	4 1
02	3920 X	3716	-0-	-204	-0-	85	1	3629	2	Y	2	2
03	5270 X	4203	-0-	-1067	-0-	231	1	3969	2	Y	3	4 1

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152				
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1468	-0-	-242	-0-	1434	2	34	9	N	31	21	1			10
12	1209 N	794	-0-	-415	-0-	759	2	35	9	N	32					42
01	1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1228	2	43	9	N	39	41	1			40
02	1372 N	1229	-0-	-143	-0-	1228	2	1	9	N	1					41
*03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1391	2	70	9	N	64	88	1			17

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

10	558 X	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	558 X	275	-0-	-283	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	558 X	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	127	1	1749	2	Y	9		20
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	10	9	1645	2	Y	73	66 1	27
12	3100 N	4192	-0-	1092	1092	82	1	4097	2	Y	12		39
01	3100 N	2620	-0-	-480	612	13	9	2530	2	Y	79	82 1	36
02	2640 N	2028	-0-	-612	-0-	3	1	1939	2	Y	40		76
*03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	87	9	1890	2	Y	54	81 1	49
						45	1						
						44	9						
						110	1						
						59	9						

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-		-0-
11	2400 N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			Y	-0-		-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-		-0-
01	2728 N	1990	-0-	-738	-0-	1990	2			Y	-0-		-0-
02	2184 N	1868	-0-	-316	-0-	1868	2			Y	-0-		-0-
*03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

10	186 N	99	-0-	-87	-0-	15	1	83	2	Y	1		1
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	1	9	160	2	Y	1	1 1	1
12	248 N	89	-0-	-159	-0-	31	1	77	2	Y	-0-		1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-		1
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	16	1	92	2	Y	1		2
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	9	82	2	Y	1	2 1	1
						13	1						
						1	9						

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1318	2	1	9	Y	1	3
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	2	4	9	Y	4	7
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	9	Y	3	10
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	Y	4	14
02	1456 N	1361	-0-	-95	-0-	1358	2	3	9	Y	3	9
03	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1468	2	8	9	Y	7	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137			
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	268	2	Y	1	19
						1	9					
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	285	2	Y	1	17
						1	9					
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	307	2	Y	-0-	17
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	2	18
						2	9					
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	269	2	Y	1	19
						1	9					
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	304	2	Y	2	17
						2	9					

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230			
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	88	1	599	2	N	3	77
						3	9					
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	98	1	674	2	N	2	79
						2	9					
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	99	1	766	2	N	1	80
						1	9					
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2	82
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	64	1	612	2	N	2	84
						2	9					
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	123	1	823	2	N	1	85
						1	9					

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397			
10	651 N	525	-0-	-126	-0-	67	1	456	2	N	2	17
						2	9					
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	76	1	518	2	N	-0-	17
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	604	2	N	1	18
						1	9					
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	N	2	20
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	52	1	494	2	N	-0-	20
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	100	1	664	2	N	2	22
						2	9					

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588			
10	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-	-0-
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-	-0-
12	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	-0-
01	1984 X	1100	-0-	-884	-0-	1100	2			N	-0-	-0-
02	1792 X	1314	-0-	-478	-0-	1314	2			N	-0-	-0-
03	1984 X	1224	-0-	-760	-0-	1224	2			N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
10	3100 N	3150	-0-	50	50	3150	2	N	-0-				-0-
11	2448 N	2398	-0-	-50	-0-	2398	2	N	-0-				-0-
12	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2	N	-0-				-0-
01	2449 X	2045	-0-	-404	-0-	2045	2	N	-0-				-0-
02	2212 X	2076	-0-	-136	-0-	2076	2	N	-0-				-0-
03	2449 X	2280	-0-	-169	-0-	2280	2	N	-0-				-0-

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186					
10	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2	N	-0-				14
11	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2	N	-0-				14
12	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1119	2	N	-0-				14
01	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1129	2	N	4	9			18
02	1092 N	1066	-0-	-26	-0-	1065	2	N	1	9			19
03	1116 N	928	-0-	-188	-0-	926	2	N	2	9			21

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370					
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	Y	-0-				11
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2	Y	-0-				11
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-				11
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-				11
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303	2	Y	-0-				11
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	Y	-0-				11

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222					
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	29	1	Y	11				24
						12	9						
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	5	12	1		17
						6	9						
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	6				23
						7	9						
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	3	11	1		15
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	9				24
						10	9						
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	5				29
						6	9						

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578					
10	2511 X	1612	-0-	-899	-0-	206	1	Y	-0-				137
11	2130 X	2060	-0-	-70	-0-	262	1	Y	-0-				137
12	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	170	1	Y	56	182	1		11
						62	9						
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	Y	-0-				11
02	1932 X	1823	-0-	-109	-0-	173	1	Y	-0-				11
*03	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	297	1	Y	15	1984	2		26
						17	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 N	741	-0-	-158	-0-	90 1	615 2	Y	33			83
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	109 1	744 2	Y	16	35 1		64
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	109 1	843 2	Y	17			81
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	828 2	10 9	Y	9	36 1		54
02	812 N	780	-0-	-32	-0-	71 1	678 2	Y	28			82
*03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	129 1	864 2	Y	13			95

DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592			
10	372 N	296	-0-	-76	-0-	38 1	258 2	Y	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46 1	315 2	Y	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	47 1	362 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	23 1	214 2	Y	-0-			-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	62 1	417 2	Y	-0-			-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515			
10	899 N	424	-0-	-475	-0-	424 2		Y	-0-			2
11	840 N	534	-0-	-306	-0-	534 2		Y	-0-			2
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2		Y	-0-			2
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-			2
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		Y	-0-			2
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	743 2		Y	-0-			2

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630			
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	45 1	311 2	Y	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	48 1	326 2	Y	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	49 1	378 2	Y	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	32 1	301 2	Y	-0-			-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	65 1	430 2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	490	2	Y	26	54
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29	9	536	2	Y	11	39
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	12	9	621	2	Y	13	52
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	81	1	8	9	Y	7	33
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	14	9	510	2	Y	21	54
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	607	2	102	1	Y	10	64
						54	1	11	9			
						23	9					
						11	9					

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006			
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-		-0-	-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-		-0-	-0-
12	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	2	N	-0-		-0-	-0-
01	1705 N	1139	-0-	-566	-0-	1139	2	N	-0-		-0-	-0-
02	1400 N	855	-0-	-545	-0-	855	2	N	-0-		-0-	-0-
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-	-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462			
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	122	1	835	2	Y	45	92
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	50	9	928	2	Y	19	65
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	136	1	1061	2	Y	21	86
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	21	9	13	9	Y	12	52
02	1008 N	895	-0-	-113	-0-	1072	2	778	2	Y	32	84
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	82	1	1041	2	Y	16	100
						35	9					
						156	1					
						18	9					

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208			
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	27	1	241	2	N	1	1
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	1	9	257	2	N	-0-	1
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	N	1	2
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	9	276	2	N	1	1
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	-0-	1
						31	1					
						1	9					
						32	1					

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894			
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	861	1	2466	2	N	-0-	-0-
11	3630 X	2979	-0-	-651	-0-	839	1	2140	2	N	-0-	-0-
12	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	821	1	6910	2	N	-0-	-0-
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	687	1	4172	2	N	-0-	-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	751	1	2960	2	N	-0-	-0-
*03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	856	1	2987	2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	448 2	91 9	N	83			183
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	666 2	22 9	N	20	153 1		50
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	587 2	74 9	N	67			117
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	561 2	59 9	N	54			171
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	448 2	111 9	N	101	179 1		93
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	542 2	112 9	N	102			195

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958			
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554			
10	2759 N	2684	-0-	-75	-0-	182 1	2502 2	Y	-0-			8
11	2820 N	2603	-0-	-217	-0-	179 1	2423 2	Y	1			9
12	3100 N	6018	-0-	2918	-0-	119 1	5899 2	Y	-0-			9
01	3100 N	3257	-0-	157	-0-	4 1	3253 2	Y	-0-			9
02	2800 N	1957	-0-	-843	-0-	2232 45 1	1912 2	Y	-0-			9
*03	4936 X	2704	-0-	-2232	-0-	149 1	2555 2	Y	-0-			9

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436			
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	61 1	416 2	Y	22			43
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	24 9	72 1	Y	10	24 1		29
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	11 9	76 1	Y	12			41
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	13 9	601 2	Y	7	25 1		23
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	49 1	470 2	Y	19			42
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	21 9	96 1	Y	10			52
						11 9						

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432			
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
*03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			-0-

WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710			
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4172 2	12 9	N	11			44
11	4800 X	4268	-0-	-532	-0-	4217 2	51 9	N	46	35 1		55
12	4960 X	4298	-0-	-662	-0-	4291 2	7 9	N	6			61
01	4960 X	3926	-0-	-1034	-0-	3915 2	11 9	N	10			71
02	3976 X	3604	-0-	-372	-0-	3596 2	8 9	N	7	11 1		67
03	4402 X	3931	-0-	-471	-0-	3921 2	10 9	N	9			76

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	788	2	N	2			4
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	N	2			6
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	614	2	N	1			7
01	868 N	698	-0-	-170	-0-	71	1	627	2	N	-0-	7 1		-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	678	2	N	3			3
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	78	1	724	2	N	1			4

DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536					
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	81	1	550	2	Y	30			67
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	155	1	1060	2	Y	22	35 1		54
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	125	1	961	2	Y	19			73
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	Y	6	36 1		43
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	629	2	Y	26			69
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	100	1	670	2	Y	10			79

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658					
10	10509 X	9211	-0-	-1298	-0-	9194	2	17	9	N	15			40
11	10170 X	9490	-0-	-680	-0-	9471	2	19	9	N	17	28 1		29
12	10354 X	9059	-0-	-1295	-0-	9047	2	12	9	N	11			40
01	10354 X	9407	-0-	-947	-0-	9346	2	61	9	N	55			95
02	9352 X	8023	-0-	-1329	-0-	7992	2	31	9	N	28	107 1		16
03	9796 X	8849	-0-	-947	-0-	8834	2	15	9	N	14			30

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726					
10	3007 X	2625	-0-	-382	-0-	178	1	2447	2	Y	-0-			4
11	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	198	1	2680	2	Y	2			6
12	3100 N	6545	-0-	3445	3445	129	1	6416	2	Y	-0-			6
01	3100 N	3449	-0-	349	3794	4	1	3445	2	Y	-0-			6
02	2800 N	2598	-0-	-202	3592	59	1	2539	2	Y	-0-			6
*03	6888 X	3296	-0-	-3592	-0-	181	1	3115	2	Y	-0-			6

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808					
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-			-0-
11	930 N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-			-0-
12	961 N	774	-0-	-187	-0-	774	2			N	-0-			-0-
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
LOPEZ			WELL #: 5		RRCID -> 226383			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			4
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			4
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			4
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			4
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-			4
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			4

WHITTIER			WELL #: 3		RRCID -> 227511			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALINAS, G. G.			WELL #: 2		RRCID -> 229337			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570				
10		961 N	757	-0-	-204	-0-	76	1	679	2	N	2			4
							2	9							
11		1140 N	709	-0-	-431	-0-	72	1	636	2	N	1			5
							1	9							
12		1116 N	788	-0-	-328	-0-	82	1	704	2	N	2			7
							2	9							
01		744 N	504	-0-	-240	-0-	51	1	453	2	N	-0-	7	1	-0-
02		672 N	669	-0-	-3	-0-	67	1	600	2	N	2			2
							2	9							
03		775 N	741	-0-	-34	-0-	72	1	668	2	N	1			3
							1	9							

GALO			WELL #: 4		RRCID -> 230371			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652				
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3			41
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9	29	1	21
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14			35
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	2	20	9	N	18			53
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	8	48	1	13
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	15			28

MENDOZA, E. G. GU			WELL #: 4		RRCID -> 232293			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295				
10		3100 X	2760	-0-	-340	-0-	2760	2			Y	-0-			1
11		3000 X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			Y	-0-			1
12		3100 X	1174	-0-	-1926	-0-	1174	2			Y	-0-			1
01		2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			Y	-0-			1
02		2604 X	2497	-0-	-107	-0-	2497	2			Y	-0-			1
03		2883 X	2778	-0-	-105	-0-	2778	2			Y	-0-			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	603	1	5404	2	N	17			45
						19	9							
11	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	589	1	5166	2	N	10			55
						11	9							
12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	628	1	5388	2	N	14			69
						15	9							
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	627	1	5523	2	N	1	48	1	22
						1	9							
02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	563	1	5020	2	N	19			41
						21	9							
*03	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	594	1	5480	2	N	8			49
						9	9							

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

10	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-			20
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-			20
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-			20
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			20
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-			20
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-			20

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

10	279 N	185	-0-	-94	-0-	18	1	166	2	N	1			1
						1	9							
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	12	1	107	2	N	-0-			1
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	13	1	113	2	N	-0-			1
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	12	1	102	2	N	-0-	1	1	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-			-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1989	2	3	9	Y	3			18
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	14	1	6
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1956	2	8	9	Y	7			13
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	Y	2			15
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4			19
03	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1711	2	6	9	Y	5	13	1	11

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	295	1	2009	2	Y	-0-			21
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	278	1	1903	2	Y	-0-	12	1	9
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	251	1	1940	2	Y	1			10
						1	9							
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-			10
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	220	1	2097	2	Y	-0-			10
*03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	304	1	2032	2	Y	1			11
						1	9							

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			5
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	251	-0-	-28	-0-		32	1	219	2	N	-0-			17
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-		35	1	243	2	N	-0-			17
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-		36	1	274	2	N	-0-			17
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2			N	-0-			17
02	252 N	238	-0-	-14	-0-		23	1	215	2	N	-0-			17
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		46	1	307	2	N	-0-			17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622							
10	806 N	733	-0-	-73	-0-		733	2		N	-0-				-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	2		N	-0-				-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2		N	-0-				-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106	2		N	-0-				-0-
02	868 N	654	-0-	-214	-0-		654	2		N	-0-				-0-
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1277	2		N	-0-				-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646							
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-		21	1	188	2	N	1			1
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		22	1	196	2	N	-0-			1
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-		26	1	226	2	N	1			2
01	217 N	207	-0-	-10	-0-		21	1	186	2	N	-0-	2	1	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-		21	1	187	2	N	1			1
03	248 N	189	-0-	-59	-0-		18	1	171	2	N	-0-			1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743							
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		332	1	2978	2	N	9			29
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-		332	1	2914	2	N	62			91
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		336	1	2882	2	N	8			99
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		330	1	2907	2	N	1	29	1	71
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		293	1	2607	2	N	10			81
*03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		325	1	2997	2	N	5			86

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8489 - 8756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1201 2	10 9	N	9	86
11		1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1428 2	28 9	N	25	43
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1500 2	43 9	N	39	82
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1369 2	51 9	N	46	128
02		1372 N	1287	-0-	-85	-0-	1261 2	26 9	N	24	28
03		1550 N	1252	-0-	-298	-0-	1208 2	44 9	N	40	68

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8148 - 9276	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 7838 - 8415	
10		589 N	408	-0-	-181	-0-	408 2		Y	-0-	3
11		510 N	202	-0-	-308	-0-	202 2		Y	-0-	-0-
12		403 N	301	-0-	-102	-0-	300 2	1 9	Y	1	1
01		403 N	255	-0-	-148	-0-	255 2		Y	-0-	1
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263 2	1 9	Y	1	2
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	270 2	1 9	Y	1	1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7727 - 7950	
10		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3119 2	4 9	Y	4	27
11		2820 X	2651	-0-	-169	-0-	2648 2	3 9	Y	3	10
12		3069 X	2857	-0-	-212	-0-	2847 2	10 9	Y	9	19
01		3131 X	2871	-0-	-260	-0-	2867 2	4 9	Y	4	23
02		2828 X	2391	-0-	-437	-0-	2385 2	6 9	Y	5	28
03		3131 X	2581	-0-	-550	-0-	2572 2	9 9	Y	8	17

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 7845 - 7939	
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1658 2	2 9	Y	2	13
11		1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1525 2	2 9	Y	2	4
12		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1586 2	6 9	Y	5	9
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1769 2	2 9	Y	2	11
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1438 2	3 9	Y	3	14
*03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1677 2	6 9	Y	5	8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7766 - 8640	
10		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3455 2	4 9	Y	4	24
11		3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2796 2	3 9	Y	3	7
12		3131 X	2969	-0-	-162	-0-	2958 2	11 9	Y	10	17
01		3472 X	3005	-0-	-467	-0-	3001 2	4 9	Y	4	21
02		3136 X	2714	-0-	-422	-0-	2707 2	7 9	Y	6	27
03		3472 X	2863	-0-	-609	-0-	2853 2	10 9	Y	9	16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	599	1	8249	2	Y	2				46
11	8490 X	8359	-0-	-131	-0-	573	1	7777	2	Y	8	40	1		14
12	19151 X	19151	-0-	-0-	-0-	378	1	18772	2	Y	1				15
01	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	12	1	10342	2	Y	8	18	1		5
02	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	181	1	7760	2	Y	4				9
*03	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	519	1	8914	2	Y	6	11	1		4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

10	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	2206	2	3	9	Y	3				18
11	2160 N	2038	-0-	-122	-0-	2035	2	3	9	Y	3	15	1		6
12	2201 N	2122	-0-	-79	-0-	2114	2	8	9	Y	7				13
01	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2072	2	3	9	Y	3				16
02	1904 N	1897	-0-	-7	-0-	1893	2	4	9	Y	4				20
*03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2171	2	8	9	Y	7	15	1		12

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-				3
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-	3	1		-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	353	2	1	9	Y	1				1
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-				1
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1				2
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	3	1		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

10	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	172	1	1543	2	N	-0-				31
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	177	1	1557	2	N	2	27	1		6
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	180	1	1547	2	N	1				7
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	180	1	1587	2	N	1				8
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-	159	1	1416	2	N	11				19
03	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	156	1	1437	2	N	1				20

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		AMT CODE	CODE	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-		22
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	12	1	104	2	N	-0-	2 1	20
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-		20
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	N	-0-		20
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	9	1	76	2	N	1		21
						1	9						
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-		21

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425				
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	120	1	1079	2	N	51		162
						56	9						
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	94	1	824	2	N	-0-		162
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	121	1	1040	2	N	5		167
						6	9						
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	114	1	1002	2	N	-0-	8 1	159
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	102	1	912	2	N	3		162
						3	9						
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	96	1	882	2	N	61		223
						67	9						

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270				
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	1		1
						1	9						
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-	1 1	-0-
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	16	1	143	2	N	1		1
						1	9						
03	279 N	60	-0-	-219	-0-	6	1	54	2	N	-0-		1

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637				
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	301	1	2695	2	N	-0-		67
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	359	1	3146	2	N	4	62 1	9
						4	9						
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	374	1	3207	2	N	1		10
						1	9						
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	350	1	3085	2	N	2		12
						2	9						
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	305	1	2714	2	N	20		32
						22	9						
*03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	350	1	3228	2	N	2		34
						2	9						

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716				
10	992 N	756	-0-	-236	-0-	97	1	659	2	N	-0-		45
11	870 N	822	-0-	-48	-0-	105	1	717	2	N	-0-		45
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	148	1	1146	2	N	-0-		45
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1018	2	15	9	N	14		59
02	756 N	718	-0-	-38	-0-	68	1	650	2	N	-0-		59
*03	1302 N	943	-0-	-359	-0-	123	1	820	2	N	-0-	2 6	57

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
DON HILARIO "A"			WELL #: 5		RRCID -> 250565			COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	311 1	2790 2	N	14		63	
						15 9						
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	333 1	2917 2	N	15		78	
						17 9						
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	348 1	2990 2	N	8		86	
						9 9						
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	317 1	2792 2	N	27	26 1	87	
						30 9						
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	298 1	2653 2	N	37		124	
						41 9						
*03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	314 1	2901 2	N	4		128	
						4 9						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 9		RRCID -> 250598			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304	
10	1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1429 2	2 9	Y	2		10	
11	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	1335 2	2 9	Y	2	10 1	2	
12	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1308 2	4 9	Y	4		6	
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1253 2	2 9	Y	2		8	
02	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1154 2	2 9	Y	2		10	
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454 2	6 9	Y	5	9 1	6	
						6 9						

BENAVIDES, C. Y.			WELL #: 3		RRCID -> 250856			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726	
10	1271 N	568	-0-	-703	-0-	73 1	495 2	N	-0-		7	
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	207 1	1420 2	N	-0-		7	
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	210 1	1623 2	N	-0-		7	
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		7	
02	1512 N	1030	-0-	-482	-0-	98 1	932 2	N	-0-		7	
03	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	222 1	1481 2	N	5		12	
						6 9						

GUERRA L			WELL #: 17		RRCID -> 251536			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456	
10	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	234 1	3219 2	Y	8		16	
						9 9						
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	219 1	2972 2	Y	62	56 1	22	
						68 9						
12	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	170 1	8458 2	Y	11		33	
						12 9						
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	5 1	4656 2	Y	68	72 1	29	
						75 9						
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	74 1	3174 2	Y	31		60	
						34 9						
*03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	218 1	3743 2	Y	50	71 1	39	
						55 9						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 3		RRCID -> 251540			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990	
10	806 N	761	-0-	-45	-0-	760 2	1 9	Y	1		10	
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	687 2	1 9	Y	1	5 1	6	
12	775 N	593	-0-	-182	-0-	591 2	2 9	Y	2		8	
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	705 2	1 9	Y	1		9	
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	610 2	1 9	Y	1		10	
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	726 2	2 9	Y	2	5 1	7	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1 9	Y	1		8
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1 9	Y	1	5 1	4
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3 9	Y	3		7
01	837 N	776	-0-	-61	-0-	775	2	1 9	Y	1		8
02	728 N	604	-0-	-124	-0-	603	2	1 9	Y	1		9
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	754	2	2 9	Y	2	5 1	6

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012			
10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	1059	1	3420	2	N	-0-	-0-
11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	1059	1	3292	2	N	-0-	-0-
12	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	941	1	8071	2	N	-0-	-0-
01	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	782	1	4489	2	N	-0-	-0-
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	768	1	3256	2	N	-0-	-0-
*03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	903	1	3499	2	N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017			
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2728	2	3 9	Y	3		20
11	2610 X	2527	-0-	-83	-0-	2524	2	3 9	Y	3	18 1	5
12	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	2637	2	10 9	Y	9		14
01	2759 X	2558	-0-	-201	-0-	2555	2	3 9	Y	3		17
02	2492 X	2468	-0-	-24	-0-	2462	2	6 9	Y	5		22
*03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2727	2	9 9	Y	8	18 1	12

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917			
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		4
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2		Y	-0-	1 1	3
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	193	2	1 9	Y	1		4
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1 9	Y	1		5
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		5
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1 9	Y	1	2 1	4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090			
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-		1
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2		N	-0-	1 1	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1 9	N	1		1
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-		1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		1
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1 9	N	1	1 1	1

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581			
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1 9	Y	1		8
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1 9	Y	1	5 1	4
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	766	2	3 9	Y	3		7
01	806 N	627	-0-	-179	-0-	626	2	1 9	Y	1		8
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2 9	Y	2		10
03	775 N	714	-0-	-61	-0-	712	2	2 9	Y	2	5 1	7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2281 2	3 9	Y	23
11	2190 N	1774	-0-	-416	-0-	1772 2	2 9	Y	10
12	2356 N	2146	-0-	-210	-0-	2138 2	8 9	Y	17
01	2294 N	2001	-0-	-293	-0-	1998 2	3 9	Y	20
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1737 2	4 9	Y	24
03	2139 N	1927	-0-	-212	-0-	1920 2	7 9	Y	16

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887									
10	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	125 1	1716 2	Y	-0-
11	1920 N	1669	-0-	-251	-0-	115 1	1554 2	Y	-0-
12	3100 N	4117	-0-	1017	1017	81 1	4036 2	Y	-0-
01	3100 N	2185	-0-	-915	102	3 1	2182 2	Y	-0-
02	1839 N	1737	-0-	-102	-0-	40 1	1697 2	Y	-0-
*03	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	109 1	1876 2	Y	-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430									
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	15 1	135 2	N	78
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27 1	238 2	N	78
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	19 1	162 2	N	78
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21 1	181 2	N	78
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	17 1	147 2	N	79
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	1 9	151 2	N	79

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416									
10	4929 X	3146	-0-	-1783	-0-	744 1	2402 2	N	8
11	4770 X	3001	-0-	-1769	-0-	731 1	2269 2	N	9
12	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	1 9	6237 2	N	9
01	4185 X	4091	-0-	-94	-0-	728 1	3484 2	N	9
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	607 1	3237 2	N	9
03	5239 X	4288	-0-	-951	-0-	763 1	3409 2	N	9

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346									
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	N	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	N	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	N	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	N	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2 1	22 2	N	-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	442	1	3962	2	N	-0-	10
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	408	1	3575	2	N	-0-	10
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	461	1	3954	2	N	-0-	10
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	455	1	4006	2	N	8	18
						9	9					
02	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	419	1	3732	2	N	43	61
						47	9					
*03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	429	1	3961	2	N	-0-	41
											20	6

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594			
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	836	2	N	-0-	33
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	99	1	866	2	N	1	13
						1	9				21	1
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	108	1	931	2	N	-0-	13
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	99	1	869	2	N	1	14
						1	9					
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	96	1	854	2	N	5	19
						6	9					
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	106	1	983	2	N	-0-	19

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511			
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	356	1	3193	2	N	-0-	10
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	396	1	3474	2	N	1	2
						1	9				9	1
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	409	1	3512	2	N	1	3
						1	9					
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	400	1	3521	2	N	-0-	3
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	329	1	2929	2	N	3	6
						3	9					
*03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	412	1	3808	2	N	-0-	6

DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180			
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	509	1	4567	2	N	-0-	-0-
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	563	1	4939	2	N	-0-	-0-
12	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	593	1	5092	2	N	-0-	-0-
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	574	1	5059	2	N	-0-	-0-
02	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	531	1	4727	2	N	-0-	-0-
*03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	557	1	5143	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444			
10	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	1001	1	8972	2	N	-0-	94
11	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	1025	1	8993	2	N	-0-	71
12	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	1047	1	8991	2	N	-0-	71
01	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	995	1	8773	2	N	1	72
						1	9					
02	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	922	1	8212	2	N	8	80
						9	9					
*03	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	943	1	8706	2	N	-0-	80

DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552			
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	407	1	3653	2	N	-0-	8
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	411	1	3602	2	N	-0-	8
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	461	1	3954	2	N	-0-	8
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	453	1	3997	2	N	-0-	8
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	426	1	3797	2	N	-0-	8
*03	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	434	1	4011	2	N	-0-	8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	1629	1 9	14601	2	N	1	189 1	74
11	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	1522	2 9	13349	2	N	2	37 1	39
12	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	1718	1 9	14751	2	N	1		40
01	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	1697	1 9	14958	2	N	1		41
02	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	1533	1 9	13662	2	N	13		54
*03	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	1582	1 9	14606	2	N	181		235

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1 9	39	2	Y	1		15
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1 2	24	2	Y	-0-		15
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		15
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	2	1	9	2	Y	-0-		15
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-		15

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-		2
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	2	N	-0-		2
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-		2
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-		2
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	-0-		2
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-		2

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	Y	-0-		45
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	10	1	10	2	Y	-0-		45
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-		45
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	Y	-0-		45
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		45
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-		45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	106 1	2060 2	Y	-0-			2
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	129 1	2223 2	Y	-0-			2
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	139 1	2140 2	Y	10	5 1		7
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	11 9	140 1	Y	-0-			7
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	132 1	1949 2	Y	7			14
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	8 9	146 1	Y	-0-	8 1		6

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095			
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	135 1	2610 2	Y	-0-			66
11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	122 1	2099 2	Y	-0-			66
12	1891 X	1813	-0-	-78	-0-	111 1	1702 2	Y	-0-			66
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	220 1	3484 2	Y	-0-			66
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	178 1	2626 2	Y	13			79
*03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	14 9	139 1	Y	-0-	13 1		66

GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021												

TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484			
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	135 1	2610 2	Y	-0-			69
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	187 1	3226 2	Y	-0-			69
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	202 1	3096 2	Y	15	74 1		10
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	17 9	190 1	Y	-0-			10
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	190 1	2614 2	Y	11			21
*03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	12 9	219 1	Y	-0-	12 1		9

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536			
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	76 1	419 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	283	-0-	-287	-0-	54 1	229 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	30	1	579	2	Y	-0-			1
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	33	1	566	2	Y	-0-			1
12	620 N	463	-0-	-157	-0-	28	1	435	2	Y	-0-			1
01	620 N	420	-0-	-200	-0-	25	1	395	2	Y	-0-			1
02	560 N	442	-0-	-118	-0-	28	1	413	2	Y	1			2
						1	9							
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	2	Y	-0-	2	1	-0-

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

10	3689 X	3110	-0-	-579	-0-	186	1	2924	2	Y	-0-			26
11	3420 X	3277	-0-	-143	-0-	176	1	3101	2	Y	-0-			26
12	3534 X	2900	-0-	-634	-0-	189	1	2711	2	Y	-0-			26
01	3534 X	3204	-0-	-330	-0-	209	1	2995	2	Y	-0-			26
02	3164 X	2710	-0-	-454	-0-	176	1	2534	2	Y	-0-			26
03	3379 X	519	-0-	-2860	-0-	72	1	447	2	Y	-0-			26

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	2	Y	-0-			1
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	2	Y	-0-			1
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-			1
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	88	1	1296	2	Y	-0-			1
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	2	Y	-0-			1
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	96	1	1503	2	Y	-0-			1

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

10	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-			-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-			-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 7		RRCID -> 206995	COMPL. DATE 01/17/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8668	- 9880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2790 X	365	-0-	-2425	-0-	18	1	347	2	Y	92
11	2700 X	688	-0-	-2012	-0-	38	1	650	2	Y	92
12	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	132	1	2024	2	Y	92
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	124	1	1966	2	Y	92
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2028	2	Y	102
*03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	156	1	2312	2	Y	102
						3	9			3 1	

GUERRA "L"				WELL #: 6	RRCID -> 210423	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7408	- 7565		
10	496 N	68	-0-	-428	-0-	24	1	44	2	Y	49
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	45	1	45	2	Y	49
12	310 N	115	-0-	-195	-0-	26	1	89	2	Y	49
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	49
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	Y	49
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	Y	49

VELA B				WELL #: 7	RRCID -> 210978	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8896	- 9600		
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	29
11	480 N	348	-0-	-132	-0-	19	1	329	2	N	29
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	29
01	403 N	176	-0-	-227	-0-	10	1	166	2	N	29
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	19	1	285	2	N	32
						3	9				
03	403 N	178	-0-	-225	-0-	11	1	167	2	N	29
										3 1	

GUERRA "L"				WELL #: 7 T	RRCID -> 212778	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 8252	PERF. 7727	- 8146		
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SMITH, A.H.				WELL #: 8	RRCID -> 215052	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 10416	PERF. 8580	- 10032		
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	52	1	1010	2	Y	30
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	60	1	1032	2	Y	30
12	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	62	1	957	2	Y	30
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	58	1	915	2	Y	30
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	965	2	Y	34
						4	9				
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	2	Y	34
						2	9			2 1	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	107	1	1151	2	N	-0-	13 1	1
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	143	1	1435	2	N	7		8
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	143	1	1469	2	N	4		12
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	168	1	1572	2	N	3		15
02	1484 N	1267	-0-	-217	-0-	108	1	1158	2	N	1	15 1	1
03	1612 N	1221	-0-	-391	-0-	78	1	1082	2	N	55		56

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

10	3162 X	2985	-0-	-177	-0-	254	1	2730	2	N	1	24 1	26
11	3060 X	2967	-0-	-93	-0-	264	1	2652	2	N	46		72
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	279	1	2861	2	N	78		150
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	289	1	2703	2	N	57		207
02	2772 X	2558	-0-	-214	-0-	215	1	2318	2	N	23	214 1	16
03	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	199	1	2753	2	N	1		17

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-		15
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-		15
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-		15
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-		15
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	3	1	50	2	N	-0-		15
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	8	1	115	2	N	-0-		15

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	176	1	1889	2	N	-0-	24 1	44
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	183	1	1843	2	N	11		55
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	203	1	2080	2	N	8		63
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	218	1	2033	2	N	8		71
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	174	1	1871	2	N	2	29 1	44
*03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	158	1	2186	2	N	-0-		44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2697 N	2558	-0-	-139	-0-	126 1	2432 2	Y	-0-			12
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	144 1	2482 2	Y	-0-			12
12	2697 N	2569	-0-	-128	-0-	157 1	2412 2	Y	-0-			12
01	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	152 1	2417 2	Y	-0-			12
02	2464 N	2312	-0-	-152	-0-	146 1	2156 2	Y	9			21
03	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	158 1	2352 2	Y	-0-	11 1		10

EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900			
10	558 N	430	-0-	-128	-0-	21 1	409 2	N	-0-			13
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	24 1	412 2	N	-0-			13
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 1	551 2	N	93			106
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	102 9						
02	420 N	335	-0-	-85	-0-	28 1	451 2	N	-0-	103 7		106
03	651 N	425	-0-	-226	-0-	21 1	314 2	N	-0-	2 1		3
03			-0-		-0-	27 1	398 2	N	-0-			1

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662			
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	196 1	2108 2	N	-0-	25 1		98
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	218 1	2196 2	N	12			110
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	13 9						
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	199 1	2044 2	N	8			118
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	9 9						
*03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	234 1	2187 2	N	7			125
02			-0-		-0-	8 9						
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	168 1	1809 2	N	3	30 1		98
*03			-0-		-0-	3 9						
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	154 1	2131 2	N	-0-			98

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336			
10	7626 X	6558	-0-	-1068	-0-	322 1	6236 2	N	-0-			52
11	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	396 1	6811 2	N	-0-			52
12	7409 X	6813	-0-	-596	-0-	417 1	6396 2	N	-0-			52
01	7409 X	7288	-0-	-121	-0-	432 1	6856 2	N	-0-			52
02	6720 X	6139	-0-	-581	-0-	389 1	5721 2	N	26			78
03	7440 X	7126	-0-	-314	-0-	29 9						
03			-0-		-0-	450 1	6676 2	N	-0-	28 1		50

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720							
10	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	116	1	1249	2	N	-0-	17	1		21
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	136	1	1373	2	N	6				27
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	135	1	1383	2	N	4				31
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	143	1	1340	2	N	4				35
02	1428 N	1366	-0-	-62	-0-	116	1	1249	2	N	1	15	1		21
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	-0-				21

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958							
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724							
10	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	146	1	1569	2	N	-0-	21	1		38
11	1650 N	1377	-0-	-273	-0-	124	1	1245	2	N	7				45
12	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	130	1	1332	2	N	5				50
01	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	156	1	1459	2	N	4				54
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	129	1	1386	2	N	2	18	1		38
*03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	133	1	1842	2	N	-0-				38

EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	120	1	2017	2	N	31					162
						34	9									
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	130	1	2076	2	N	26					188
						29	9									
12	2325 N	2186	-0-	-139	-0-	117	1	2069	2	N	-0-					188
01	2170 N	2137	-0-	-33	-0-	136	1	2001	2	N	-0-					188
02	2100 N	2047	-0-	-53	-0-	135	1	1912	2	N	-0-					188
*03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	2	N	13	176	1			25
						14	9									

 EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

10	3100 N	3413	-0-	313	313	168	1	3245	2	Y	-0-					11
11	2933 N	2620	-0-	-313	-0-	144	1	2476	2	Y	-0-					11
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	Y	-0-					11
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	2	Y	-0-					11
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	2	Y	8					19
						9	9									
*03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	87	1	1295	2	Y	-0-	8	1			11

 EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

10	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	1059	2	N	-0-					25
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	59	1	1024	2	N	-0-					25
12	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	67	1	1024	2	N	-0-					25
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	65	1	1025	2	N	-0-					25
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	58	1	855	2	N	4					29
						4	9									
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	65	1	959	2	N	-0-	4	1			25

 VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

10	2790 N	2078	-0-	-712	-0-	117	1	1961	2	N	-0-					88
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	142	1	2271	2	N	-0-					88
12	2480 N	2236	-0-	-244	-0-	119	1	2117	2	N	-0-					88
01	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	100	1	1469	2	N	-0-					88
02	2240 N	1454	-0-	-786	-0-	96	1	1358	2	N	-0-					88
03	2232 N	1855	-0-	-377	-0-	112	1	1743	2	N	-0-					88

 EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

10	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	136	1	2635	2	N	-0-					44
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	161	1	2777	2	N	-0-					44
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	198	1	3045	2	N	-0-					44
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	197	1	3129	2	N	-0-					44
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	181	1	2664	2	N	13					57
						14	9									
*03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	247	1	3667	2	N	5	6	1			56
						6	9									

 BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

10	7905 X	7714	-0-	-191	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
11	7650 X	6829	-0-	-821	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	7905 X	6210	-0-	-1695	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
01	7905 X	7432	-0-	-473	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	7140 X	4808	-0-	-2332	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	7390	-0-	-329	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8946 - 8956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	20

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8384 - 9576		
10	930 N	824	-0-	-106	-0-	46	1	778	2	N	-0-			12
11	900 N	762	-0-	-138	-0-	45	1	717	2	N	-0-			12
12	930 N	647	-0-	-283	-0-	35	1	612	2	N	-0-			12
01	837 N	633	-0-	-204	-0-	40	1	593	2	N	-0-			12
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	44	1	618	2	N	-0-			12
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	N	-0-			12

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8732 - 8962		
10	2511 N	2275	-0-	-236	-0-	128	1	2147	2	N	-0-			19
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	147	1	2342	2	N	-0-			19
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	135	1	2392	2	N	-0-			19
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	160	1	2353	2	N	-0-			19
02	2324 N	2231	-0-	-93	-0-	148	1	2083	2	N	-0-			19
03	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	146	1	2288	2	N	-0-			19

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8152 - 9366		
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	N	-0-			-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	60	1	959	2	N	-0-			-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1103	2	N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-			-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 9410		
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	195	1	3263	2	N	-0-			178
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	208	1	3321	2	N	44			222
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	185	1	3280	2	N	-0-			222
01	3472 X	3425	-0-	-47	-0-	216	1	3169	2	N	36			258
02	3332 X	2985	-0-	-347	-0-	197	1	2784	2	N	4	183	1	79
03	3689 X	3232	-0-	-457	-0-	194	1	3038	2	N	-0-			79

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008				TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8568 - 9646		
10	5642 X	4999	-0-	-643	-0-	281	1	4718	2	N	-0-			75
11	5460 X	5329	-0-	-131	-0-	313	1	4993	2	N	21			96
12	5642 X	5335	-0-	-307	-0-	284	1	5040	2	N	10			106
01	5518 X	5267	-0-	-251	-0-	336	1	4931	2	N	-0-			106
02	4984 X	4666	-0-	-318	-0-	309	1	4357	2	N	-0-			106
03	5518 X	5110	-0-	-408	-0-	307	1	4803	2	N	-0-			106

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197			
10	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	92	1	1541 2	N	-0-		59
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1567 2	N	-0-		59
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	1595 2	N	-0-		59
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	108	1	1581 2	N	-0-		59
02	1568 N	1507	-0-	-61	-0-	100	1	1407 2	N	-0-		59
03	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	100	1	1557 2	N	-0-		59

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040			
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319 2	N	-0-		20
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298 2	N	-0-		20
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354 2	N	-0-		20
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347 2	N	-0-		20
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292 2	N	-0-		20
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305 2	N	-0-		20

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468			
10	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	82	1	1379 2	N	-0-		57
11	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	90	1	1430 2	N	-0-		57
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	82	1	1446 2	N	-0-		57
01	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	89	1	1306 2	N	-0-		57
02	1428 N	1271	-0-	-157	-0-	84	1	1187 2	N	-0-		57
*03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	96	1	1505 2	N	-0-		57

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650			
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300 2	N	-0-	1 1	15
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	178 2	N	2		17
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	19	1	194 2	N	1		18
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	15	1	145 2	N	1		19
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	13	1	137 2	N	-0-	4 1	15
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	12	1	166 2	N	-0-		15

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572			
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718 2	N	-0-		51
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694 2	N	-0-		51
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	41	1	630 2	N	-0-		51
01	713 N	562	-0-	-151	-0-	33	1	529 2	N	-0-		51
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	692 2	N	1		52
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678 2	N	-0-	2 1	50

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7652 - 7698		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1522	-0-	-183	-0-	129 1	1393 2	N	-0-	16 1		107
11	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	148 1	1491 2	N	7			114
12	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	146 1	1499 2	N	5			119
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	151 1	1414 2	N	5			124
02	1540 N	1311	-0-	-229	-0-	111 1	1199 2	N	1	18 1		107
03	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	103 1	1432 2	N	-0-			107

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9070 - 9886		
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	129 1	2486 2	N	-0-			24
11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	72 1	1238 2	N	-0-			24
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			24
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			24
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			24
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	2 1		22

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 8393 - 8644		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8838 - 9222		
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	15 1	286 2	N	-0-			17
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	16 1	279 2	N	-0-			17
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	18 1	278 2	N	-0-			17
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	17 1	266 2	N	-0-			17
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	16 1	242 2	N	1			18
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	19 1	284 2	N	-0-	1 1		17

BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8552 - 9346		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9778 - 11202		
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	212 1	1190 2	N	-0-			-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	239 1	1273 2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	261 1	1140 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	981	-0-	-414	-0-	254 1	727 2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1363	-0-	-37	-0-	227 1	1136 2	N	-0-			-0-
*03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	230 1	1269 2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887							
10	899 N	739	-0-	-160	-0-	36	1	703	2	N	-0-					13
11	840 N	736	-0-	-104	-0-	40	1	696	2	N	-0-					13
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	45	1	693	2	N	-0-					13
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	41	1	654	2	N	-0-					13
02	700 N	665	-0-	-35	-0-	42	1	619	2	N	4					17
						4	9									
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	2	N	-0-	4	1			13

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530							
10	961 N	731	-0-	-230	-0-	41	1	690	2	N	-0-					45
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	N	-0-					45
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	-0-					45
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	-0-					45
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	57	1	801	2	N	-0-					45
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	917	2	N	-0-					45

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675							
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	115	1	1239	2	N	-0-	15	1			103
11	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	125	1	1257	2	N	7					110
						8	9									
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1411	2	N	5					115
						6	9									
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	2	N	4					119
						4	9									
02	1288 N	1167	-0-	-121	-0-	99	1	1066	2	N	2	17	1			104
						2	9									
03	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	84	1	1159	2	N	-0-					104

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082							
10	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	89	1	1719	2	N	-0-					22
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	107	1	1840	2	N	-0-					22
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	116	1	1786	2	N	-0-					22
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	114	1	1804	2	N	-0-					22
02	1820 N	1439	-0-	-381	-0-	91	1	1342	2	N	5					27
						6	9									
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	124	1	1837	2	N	-0-	6	1			21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TREVINO "B"		WELL #: 6			RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9210 - 9248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	69	1	1339	2	N	-0-		2
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	81	1	1400	2	N	-0-		2
12	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	78	1	1205	2	N	-0-		2
01	1395 N	1191	-0-	-204	-0-	71	1	1120	2	N	-0-		2
02	1372 N	1166	-0-	-206	-0-	74	1	1088	2	N	4		6
						4	9						
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	85	1	1255	2	N	-0-	5 1	1

EL CLARENO		WELL #: 24ST			RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8814 - 8982		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

TREVINO "B"		WELL #: 9			RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 8318 - 8326		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327			RRCID -> 122547		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8026 - 8070		
VELA, A.		WELL #: 2											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #: 1ST			RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543		PERF. 9194 - 9382		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-		88
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-		88
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-		88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-		88

ELIZONDO ET AL		WELL #: 1			RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8490 - 9582		
10	1674 X	1568	-0-	-106	-0-	1568	2			N	-0-		39
11	1620 X	323	-0-	-1297	-0-	323	2			N	-0-		39
12	1674 X	450	-0-	-1224	-0-	450	2			N	-0-		39
01	1581 X	454	-0-	-1127	-0-	454	2			N	-0-		39
*02	1428 X	509	-0-	-919	-0-	509	2			N	-0-		39
03	1581 X	844	-0-	-737	-0-	844	2			N	-0-		39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 X	352	-0-	-392	-0-	352	2		N	-0-			17
11	600 X	321	-0-	-279	-0-	321	2		N	-0-			17
12	465 X	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			17
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			17
*02	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			17
*03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			17

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

10	1023 X	357	-0-	-666	-0-	357	2		N	-0-			9
11	990 X	349	-0-	-641	-0-	349	2		N	-0-			9
12	1023 X	485	-0-	-538	-0-	485	2		N	-0-			9
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			9
*02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			9
*03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			9

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	100837	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7262 - 7283
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	73 1	410 2	Y	1			5
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	75 1	390 2	Y	1	3 1		3
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	59 1	377 2	Y	-0-			3
01	496 N	258	-0-	-238	-0-	36 1	220 2	Y	2	1 1		4
02	448 N	322	-0-	-126	-0-	48 1	272 2	Y	2			6
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	115 1	737 2	Y	3	6 1		3

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #:		7	RRCID ->	118724	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7798 - 7828
10	589 N	427	-0-	-162	-0-	425 2	2 9	Y	2			4
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	652 2	4 9	Y	4			8
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	520 2	4 9	Y	4			12
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545 2	3 9	Y	3			15
02	532 N	418	-0-	-114	-0-	414 2	4 9	Y	4	8 1		11
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	446 2	9 9	Y	8	16 1		3

VELA, ADRIAN		WELL #:		4	RRCID ->	139541	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7357 - 7390
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	75 1	1106 2	Y	3			20
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	70 1	899 2	Y	1	18 1		3
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	72 1	880 2	Y	19			22
01	992 N	870	-0-	-122	-0-	71 1	798 2	Y	1	17 1		6
02	896 N	812	-0-	-84	-0-	57 1	754 2	Y	1			7
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	59 1	832 2	Y	3			10

ALEXANDER, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	142777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8146 - 8168
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		Y	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #:		6	RRCID ->	143073	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	7250 - 7258
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
ADRIAN, VELA			WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7470 - 7530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10040 - 10080	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7720 - 8841	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10062 - 10140	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10840 - 11200	
10	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2	Y	-0-			-0-
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2	Y	-0-			-0-
12	5859 X	3209	-0-	-2650	-0-	3209	2	Y	-0-			-0-
01	6014 X	5286	-0-	-728	-0-	5286	2	Y	-0-			-0-
02	5432 X	5023	-0-	-409	-0-	5023	2	Y	-0-			-0-
03	6014 X	5831	-0-	-183	-0-	5831	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133		PERF.10602 - 10695	
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	634	-0-	-296	-0-	634	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	694	-0-	-6	-0-	694	2	Y	-0-			-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	3441 X	2363	-0-	-1078	-0-	236 1	2120 2	N	6	82
11	3330 X	2820	-0-	-510	-0-	288 1	2526 2	N	5	87
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	347 1	2981 2	N	13	100
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	388 1	3416 2	N	36	22 1 114
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	279 1	2489 2	N	10	124
03	3348 X	2152	-0-	-1196	-0-	208 1	1918 2	N	24	148

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280		
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	67 1	598 2	N	2	33
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	66 1	582 2	N	1	34
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	73 1	625 2	N	2	36
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	72 1	632 2	N	-0-	6 1 30
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	66 1	583 2	N	2	32
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	72 1	662 2	N	1	33

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348		
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	63 1	563 2	N	2	4
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	61 1	537 2	N	58	62
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	63 1	537 2	N	1	63
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	58 1	514 2	N	-0-	6 1 57
02	616 N	462	-0-	-154	-0-	46 1	414 2	N	2	59
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	51 1	469 2	N	1	60

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605						
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218						
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					6
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	9	Y	4					10
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4					14
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3					17
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	Y	4	8	1			13
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9	9	Y	8	16	1			5

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009				TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520						
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					7
11	360 N	193	-0-	-167	-0-	189	2	4	9	Y	4					11
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	260	2	3	9	Y	3					14
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3					17
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	8	1			12
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	230	2	9	9	Y	8	16	1			4

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264						
10	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	123	1	1688	2	Y	-0-					1
11	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	126	1	1703	2	Y	2	2	1			1
12	3100 N	4192	-0-	1092	1092	83	1	4109	2	Y	-0-					1
01	3100 N	2197	-0-	-903	189	3	1	2192	2	Y	2	2	1			1
02	1881 N	1692	-0-	-189	-0-	38	1	1653	2	Y	1					2
03	2604 X	1926	-0-	-678	-0-	106	1	1819	2	Y	1	2	1			1

MERIT ENERGY COMPANY		561136								TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596						
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981										
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	145	2	Y	-0-					52
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	72	1	71	2	Y	-0-					52
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	46	1	157	2	Y	-0-					52
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	106	1	155	2	Y	-0-					52
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	87	1	115	2	Y	-0-					52
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	29	1	119	2	Y	-0-					52

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	402	-0-	-404	-0-	140	1	262	2	Y	-0-			64
11	690 N	329	-0-	-361	-0-	166	1	163	2	Y	-0-			64
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	135	1	456	2	Y	-0-			64
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	161	1	235	2	Y	-0-			64
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	340	1	450	2	Y	-0-			64
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	139	1	566	2	Y	-0-			64

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

10	527 N	460	-0-	-67	-0-	71	1	389	2	N	-0-			-0-
11	480 N	184	-0-	-296	-0-	35	1	149	2	N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

10	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	51	1	992	2	Y	-0-			1
11	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	58	1	994	2	Y	-0-			1
12	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	64	1	980	2	Y	-0-			1
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	2	Y	-0-			1
02	980 N	921	-0-	-59	-0-	58	1	859	2	Y	4			5
*03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1006	2	Y	-0-	4	1	1

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

10	434 N	384	-0-	-50	-0-	59	1	325	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	151	-0-	-239	-0-	29	1	122	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608			
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	Y	20
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	20
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	11
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	Y	11
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	5	1	72	2	Y	11
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	11

GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		3
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		3
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602			
10	248 N	127	-0-	-121	-0-	6	1	121	2	Y	38
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	5	1	78	2	Y	38
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	Y	21
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	21
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	2	Y	21
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	21

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136			
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	-0-
11	930 N	707	-0-	-223	-0-	38	1	669	2	Y	-0-
12	961 N	472	-0-	-489	-0-	31	1	441	2	Y	-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	Y	-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	907	2	Y	-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	104	1	639	2	Y	-0-

GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044			
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	50
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	50
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	50
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	50
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	50
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	50

ROLETA (7483) MERIT ENERGY COMPANY TREVINO "B"		//CONT.// 77973 500 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7550 - 7617								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	471	-0-	-56	-0-			23	1	448	2	Y	-0-					20
11	510 N	412	-0-	-98	-0-			23	1	389	2	Y	-0-					20
12	496 N	390	-0-	-106	-0-			24	1	366	2	Y	-0-	18	1			2
01	465 N	296	-0-	-169	-0-			18	1	278	2	Y	-0-					2
02	392 N	148	-0-	-244	-0-			9	1	138	2	Y	1					3
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-			25	1	378	2	Y	-0-	1	1			2
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807		PERF. 7520 - 7558								
10	372 N	243	-0-	-129	-0-			12	1	231	2	Y	-0-					39
11	270 N	203	-0-	-67	-0-			11	1	192	2	Y	-0-					39
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-			10	1	151	2	Y	-0-					39
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-			18	1	288	2	Y	-0-					39
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-			13	1	198	2	Y	-0-					39
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-			12	1	180	2	Y	-0-					39
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7454 - 7484								
10	465 N	257	-0-	-208	-0-			13	1	244	2	Y	-0-					3
11	330 N	203	-0-	-127	-0-			11	1	192	2	Y	-0-					3
12	248 N	209	-0-	-39	-0-			13	1	194	2	Y	2	3	1			2
01	248 N	184	-0-	-64	-0-			11	1	173	2	Y	-0-					2
02	196 N	185	-0-	-11	-0-			12	1	173	2	Y	-0-					2
03	217 N	68	-0-	-149	-0-			4	1	64	2	Y	-0-	1	1			1
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7818 - 7870								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7694 - 7780								
10	837 N	836	-0-	-1	-0-			41	1	795	2	N	-0-					35
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-			48	1	832	2	N	-0-					35
12	868 N	789	-0-	-79	-0-			48	1	741	2	N	-0-					35
01	837 N	744	-0-	-93	-0-			44	1	700	2	N	-0-					35
02	784 N	693	-0-	-91	-0-			44	1	643	2	N	5					40
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-			6	9									
								49	1	728	2	N	-0-	6	1			34
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 7483 - 7618								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	13		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	13		
12	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-	13		
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	13		
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	13		
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	13		

VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788						
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-	130		
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	91	1	1563	2	Y	-0-	130		
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	104	1	1592	2	Y	27	56	1	101
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	30	9							
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	104	1	1644	2	Y	1	102		
03	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1	9				6	108		
						94	1	1383	2	Y				
						7	9							
						88	1	1305	2	Y	-0-	7	1	101

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350						
10	SWR 10	3956	-0-	3956	198389	194	1	3762	2	N	-0-	35		
11	SWR 10	4139	-0-	4139	202528	227	1	3912	2	N	-0-	35		
12	SWR 10	3954	-0-	3954	206482	242	1	3712	2	N	-0-	35		
01	SWR 10	4158	-0-	4158	210640	247	1	3911	2	N	-0-	35		
02	SWR 10	3577	-0-	3577	214217	227	1	3339	2	N	10	45		
03	SWR 10	4067	-0-	4067	218284	257	1	3810	2	N	-0-	12	1	33

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-	54
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	54
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	54
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	54
02	140 N	47	-0-	-93	-0-	3	1	43	2	Y	1	55
						1	9					
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-	54
											1 1	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		881327		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
VELA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25

ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479				
10	372 #	115	-0-	-257	-0-	115	2		N	-0-		-0-
11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		-0-
12	372 #	319	-0-	-53	-0-	319	2		N	-0-		-0-
01	341 #	211	-0-	-130	-0-	211	2		N	-0-		-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-				N	NO RPT		-0-
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207				
10	310 #	12	-0-	-298	-0-	12	2		N	-0-		-0-
11	240 #	150	-0-	-90	-0-	150	2		N	-0-		-0-
12	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-		-0-
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-		-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT		-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
MODERN EXPLORATION, INC.		5732226													
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011		PERF. 1334 - 1337					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 3428 - 3473					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 5659 - 5817					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345		PERF. 6510 - 6640	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	113	-0-	-0-	113	113	10	1	103	2	Y	-0-			-0-

MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5841 - 6766					
10	T. A.	589	-0-	589	975	50	1	539	2	Y	-0-				7
11	T. A.		-0-	-0-	975					Y	-0-				7
12	975 X		-0-	-0-	-975					Y	-0-				7
01	589 N		-0-	-0-	-589					Y	-0-				7
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	2	Y	-0-				7

MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5912 - 6746					
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	Y	-0-				10
11	840 N	245	-0-	-595	-0-	25	1	220	2	Y	-0-				10
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	119	1	937	2	Y	-0-				10
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	Y	-0-				10
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	70	1	591	2	Y	-0-				10
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-				10

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	58	1 622	2 Y	-0-		3
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	94	1 819	2 Y	-0-		3
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	72	1 566	2 Y	-0-		3
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	94	1 724	2 Y	-0-		3
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	96	1 807	2 Y	-0-		3
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	55	1 557	2 Y	-0-		3

MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BILLUPS		WELL #: 3		RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064			
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1 426	2 Y	1		20
						1	9				
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	31	1 404	2 Y	-0-		20
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32	1 394	2 Y	1		21
						1	9				
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	30	1 391	2 Y	-0-		21
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1 257	2 Y	1		22
						1	9				
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1 438	2 Y	-0-		22

BILLUPS		WELL #: 1		RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640			
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1 199	2 Y	-0-		4
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1 158	2 Y	-0-		4
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1 148	2 Y	1		5
						1	9				
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	13	1 166	2 Y	-0-		5
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1 134	2 Y	-0-		5
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1 154	2 Y	-0-		5

GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
12	14B2 EXT	32	-0-	-32	-0-	32	4 1 28	2 Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32		Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32		Y	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32		Y	-0-		18

GARZA, ROMEO		WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718			
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1 224	2 Y	-0-		57
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	29	1 291	2 Y	-0-		57
12	558 N	276	-0-	-282	-0-	31	1 245	2 Y	-0-		57
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	58	1 468	2 Y	-0-		57
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1 174	2 Y	-0-		57
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1 317	2 Y	2		59
						2	9				

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
MCCLURE		WELL #: 5		RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	87	-0-	87	87	8	1	79 2	Y	-0-		-0-

BILLUPS		WELL #: 2		RRCID -> 226877		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044				
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	501 2	Y	2		18
						2	9					
11	690 N	428	-0-	-262	-0-	30	1	398 2	Y	-0-		18
12	589 N	520	-0-	-69	-0-	39	1	480 2	Y	1		19
						1	9					
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	58	1	761 2	Y	-0-		19
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	461 2	Y	2		21
						2	9					
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594 2	Y	-0-		21

MUNOZ "A" GU		WELL #: 1		RRCID -> 227217		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170				
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	72	1	879 2	N	2		83
						2	9					
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976 2	N	-0-		83
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	99	1	907 2	N	8		91
						9	9					
01	961 N	800	-0-	-161	-0-	77	1	723 2	N	-0-		91
02	1008 N	703	-0-	-305	-0-	63	1	640 2	N	-0-		91
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	88	1	972 2	N	5		96
						6	9					

MCCLURE		WELL #: 6		RRCID -> 227775		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783				
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	78	1	840 2	Y	-0-		6
11	1080 N	714	-0-	-366	-0-	74	1	640 2	Y	-0-		6
12	899 N	771	-0-	-128	-0-	87	1	684 2	Y	-0-		6
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	121	1	936 2	Y	-0-		6
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	625 2	Y	-0-		6
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	101	1	1029 2	Y	-0-		6

GARZA, ROMEO		WELL #: 3		RRCID -> 228830		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
12	T. A.	83	-0-	83	83	9	1	74 2	Y	-0-		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	83				Y	-0-		13
02	T. A.	40	-0-	40	123	5	1	35 2	Y	-0-		13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-		13

MCCLURE		WELL #: 7		RRCID -> 229049		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972				
10	2945 X	2454	-0-	-491	-0-	208	1	2246 2	Y	-0-		17
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	344	1	2984 2	Y	-0-		17
12	3286 X	2453	-0-	-833	-0-	275	1	2178 2	Y	-0-		17
01	3286 X	2434	-0-	-852	-0-	279	1	2155 2	Y	-0-		17
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	179	1	1508 2	Y	-0-		17
03	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	273	1	2782 2	Y	-0-		17

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851															
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-		49	1	532	2	Y	-0-			5
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-		91	1	785	2	Y	-0-			5
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-		57	1	453	2	Y	-0-			5
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-		55	1	426	2	Y	-0-			5
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-		35	1	297	2	Y	-0-			5
03	496 N	399	-0-	-97	-0-		36	1	363	2	Y	-0-			5
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068															
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		113	1	1262	2	Y	-0-			68
11	1830 N	1652	-0-	-178	-0-		163	1	1489	2	Y	-0-			68
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		144	1	2139	2	Y	-0-			68
01	1364 N	1347	-0-	-17	-0-		131	1	1216	2	Y	-0-			68
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		92	1	1173	2	Y	-0-			68
03	1829 N	1411	-0-	-418	-0-		120	1	1291	2	Y	-0-			68
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966															
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-		48	1	816	2	Y	2			22
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		122	1	1594	2	Y	-0-			22
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		101	1	1253	2	Y	4			26
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		72	1	945	2	Y	-0-			26
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-		63	1	789	2	Y	2			28
*03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		90	1	1395	2	Y	-0-			28
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
11	360 N	42	-0-	-318	-0-		4	1	38	2	Y	-0-			18
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	Y	-0-			18
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-			18
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-			18
03	31 N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			18
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938															
10	2759 X	2611	-0-	-148	-0-		145	1	2457	2	Y	8			64
11	3090 X	2823	-0-	-267	-0-		200	1	2623	2	Y	-0-			64
12	3193 X	2630	-0-	-563	-0-		195	1	2428	2	Y	6			70
01	3193 X	2611	-0-	-582	-0-		185	1	2426	2	Y	-0-			70
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-		130	1	1630	2	Y	6			76
03	2914 X	2619	-0-	-295	-0-		159	1	2460	2	Y	-0-			76

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-		41	1	497	2	N	-0-		146
11	510 N	419	-0-	-91	-0-		41	1	378	2	N	-0-		146
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-		47	1	430	2	N	2		148
							2	9						
01	527 N	332	-0-	-195	-0-		31	1	294	2	N	6		154
							7	9						
02	392 N	290	-0-	-102	-0-		25	1	259	2	N	5		159
							6	9						
03	465 N	374	-0-	-91	-0-		31	1	339	2	N	4		163
							4	9						

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		66
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		76	1	1123	2	N	9		75
							10	9						
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-		78	1	725	2	N	3		78
							3	9						
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		79	1	1010	2	N	2		80
							2	9						
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		98	1	1062	2	N	6		86
							7	9						

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		33
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		104	1	1540	2	N	12		45
							13	9						
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-		57	1	528	2	N	3		48
							3	9						
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		90	1	1141	2	N	2		50
							2	9						
03	620 N	437	-0-	-183	-0-		37	1	397	2	N	3		53
							3	9						

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

10	1209 N	367	-0-	-842	-0-		350	2	17	9	N	15		56
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1516	2	21	9	N	19		75
12	868 N	781	-0-	-87	-0-		778	2	3	9	N	3		78
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-		755	2	1	9	N	1		79
*02	1092 N	664	-0-	-428	-0-		664	2			N	-0-		79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		79

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

10	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. GONZALES, LUCIO				412178							
				WELL #: 1	RRCID -> 197022	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 13318	PERF. 10140	- 11508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP GUERRA, H.P. JR ET AL				531085							
				WELL #: 1	RRCID -> 125458	COMPL. DATE 10/07/1987	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 5716	- 5730		
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	710 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	791	-0-	-573	-0-	791 2		N	-0-		-0-
02	1232 N	724	-0-	-508	-0-	724 2		N	-0-		-0-
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC TEXACO-FEE GUERRA G				905376							
				WELL #: 2	RRCID -> 179314	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5214	- 5418		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROMA, W. (REKLAW)				78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MINITA SHALLOW B GU				412178							
				WELL #: 2	RRCID -> 152934	COMPL. DATE 01/26/1995	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5622	- 5640		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	12 1	31 2	Y	-0-		6
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	86 1	685 2	Y	-0-		6
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	75 1	689 2	Y	1		7
						1 9					
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	143 1	1174 2	Y	-0-		7
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	63 1	535 2	Y	1		8
						1 9					
03	775 N	666	-0-	-109	-0-	71 1	595 2	Y	-0-		8
NILO SHALLOW A GU				WELL #: 2	RRCID -> 153722	COMPL. DATE 03/31/1995	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5650	- 5674		
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	56 1	147 2	Y	-0-		29
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	308 1	2439 2	Y	1		30
						1 9					
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	233 1	2136 2	Y	2		32
						2 9					
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	239 1	1961 2	Y	-0-		32
02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	278 1	2361 2	Y	4		36
						4 9					
*03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	284 1	2369 2	Y	1		37
						1 9					

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	59 1	155 2	Y	-0-		11
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	98 1	774 2	Y	-0-		11
12	744 N	660	-0-	-84	-0-	65 1	594 2	Y	1		12
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	Y	-0-		12
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	43 1	355 2	Y	-0-		12
03	651 N	314	-0-	-337	-0-	22 1	182 2	Y	-0-		12
						34 1	280 2	Y	-0-		12

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13 1	33 2	Y	-0-		5
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	41 1	321 2	Y	-0-		5
12	434 N	206	-0-	-228	-0-	20 1	186 2	Y	-0-		5
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25 1	209 2	Y	-0-		5
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	223 2	Y	1		6
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1 9	35 1	Y	-0-		6

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100)		78020 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
GONZALEZ, L.		WELL #: 1			RRCID -> 149384			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	565	1	1476	2	Y	-0-			25
11	3000 N	3206	-0-	206	206	359	1	2846	2	Y	1			26
12	2809 N	2603	-0-	-206	-0-	256	1	2344	2	Y	3			29
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	306	1	2509	2	Y	-0-			29
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	251	1	2125	2	Y	3			32
03	3317 X	2570	-0-	-747	-0-	275	1	2294	2	Y	1			33
						1	9							
MINITA GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 151692			COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028			
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	2	Y	-0-			9
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	64	1	503	2	Y	-0-			9
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	538	2	Y	1			10
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	Y	-0-			10
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	64	1	540	2	Y	-0-			10
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	65	1	544	2	Y	1			11
						1	9							
NILO GU		WELL #: 3			RRCID -> 152565			COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	38	1	98	2	Y	-0-			13
11	1260 N	535	-0-	-725	-0-	60	1	475	2	Y	-0-			13
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	147	1	1342	2	Y	1			14
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	108	1	889	2	Y	-0-			14
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	102	1	867	2	Y	2			16
03	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	116	1	966	2	Y	-0-			16
						2	9							
NILO GU		WELL #: 4			RRCID -> 157709			COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021			
10	2790 X	693	-0-	-2097	-0-	192	1	501	2	N	-0-			26
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	373	1	2953	2	N	1			27
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	302	1	2762	2	N	3			30
01	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	292	1	2394	2	N	-0-			30
02	2996 X	2445	-0-	-551	-0-	258	1	2183	2	N	4			34
03	3317 X	2538	-0-	-779	-0-	272	1	2265	2	N	1			35
						4	9							
NILO GU		WELL #: 5 H			RRCID -> 238735			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	74	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	60	1	552	2	Y	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	Y	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	522	-0-	-98	-0-	56	1	466	2	Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//			78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//			412178							
NILO GU		WELL #:			6H	RRCID -> 242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10054 - 11030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2790 X	270	-0-	-2520	-0-		75 1		195 2	Y	-0-	-0-
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	-0-
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		320 1		2935 2	Y	-0-	-0-
01	2573 X	2308	-0-	-265	-0-		251 1		2057 2	Y	-0-	-0-
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		237 1		2010 2	Y	-0-	-0-
03	2604 X	2434	-0-	-170	-0-		261 1		2173 2	Y	-0-	-0-

NILO GAS UNIT		WELL #:			7H	RRCID -> 249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10363 - 11952	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		16 1		42 2	Y	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-		85 1		672 2	Y	-0-	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-		62 1		572 2	Y	-0-	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-		68 1		554 2	Y	-0-	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-		53 1		449 2	Y	-0-	-0-
03	620 N	587	-0-	-33	-0-		63 1		524 2	Y	-0-	-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS)		78048 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM HOGG			
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
HELLEN, C. W.		WELL #:			1	RRCID -> 062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 1		N	-0-	-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 1		N	-0-	-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 1		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ROMEO, S. (2660)		78048 700			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:			1	RRCID -> 071768	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 1		N	-0-	-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 1		N	-0-	-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 1		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ROMERO TRAP (R)		78073 710			ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC		668802										
SHAEFFER RANCH		WELL #:			E 7	RRCID -> 278658	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 4867 - 5075	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ROMUR (HOUGHTON, LO.)		78080 300			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
BElLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
ROOTS, MAYO		WELL #:			1	RRCID -> 075660	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9333	PERF. 4430 - 4450	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

Table with multiple sections for wells: ROOKE (7100), ROOKE, N. (6300), ROOKE, N. (6900), ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770), and TRANSPACIFIC ENERGY, LLC. Columns include well ID, partner, well number, RRCID, completion date, total depth, and production status (NO RPT, EXT, etc.).

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1		5 2	Y	-0-					62

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF. 10026 - 10031

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41	41	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
						6	3									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

10	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	79	1	980	2	Y	-0-					65
						125	4									
11	1590 X	1384	-0-	-206	-0-	92	1	1084	2	Y	-0-					65
						208	4									
12	1643 X	1073	-0-	-570	-0-	78	1	885	2	Y	-0-					65
						110	4									
01	1643 X	1069	-0-	-574	-0-	87	1	852	2	Y	-0-					65
						130	4									
02	1288 X	1052	-0-	-236	-0-	87	1	820	2	Y	-0-					65
						145	4									
03	1426 X	784	-0-	-642	-0-	69	1	619	2	Y	-0-					65
						96	4									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806																

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984																

WAGNER OIL COMPANY 891175																
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805																

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784																
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360																

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940																

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093																

ROSTITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//	78336 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//	075784										
L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.	15900 - 15920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	43	1	532	2	N	-0-		-0-
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	68	4	1149	2	N	-0-		-0-
12	465 X	428	-0-	-37	-0-	220	4	353	2	N	-0-		-0-
01	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	-0-		-0-
02	420 X	68	-0-	-352	-0-	44	4	53	2	N	-0-		-0-
*03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	145	1	839	2	N	-0-		-0-
						214	4						
						6	1						
						9	4						
						93	1						
						130	4						

KEBO OIL & GAS, INC.			453170	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	16254 - 16286	
BENAVIDES		WELL #:	1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP			521516	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.	14156 - 14971	
CASAS		WELL #:	2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSTITA, NW (WILCOX CONS.)			78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784									
HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.	11494 - 11526	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF.	N/A
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	4	15	2	Y	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	4	10	2	Y	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	4	7	2	Y	-0-
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	4	5	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #:					//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.13633	-	13753	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	086087	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14339	-	14381	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.					WELL #:	2	RRCID ->	094044	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11660	-	12004	
10		11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	752	1	9360	2	Y	-0-				-0-
							1196	4								
11		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	734	1	8602	2	Y	-0-				-0-
							1650	4								
12		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	810	1	9173	2	Y	-0-				-0-
							1141	4								
01		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	927	1	9032	2	Y	-0-				-0-
							1373	4								
02		10248 X	8559	-0-	-1689	-0-	705	1	6673	2	Y	-0-				-0-
							1181	4								
03		11346 X	7544	-0-	-3802	-0-	661	1	5957	2	Y	-0-				-0-
							926	4								
WEATHERBY, L. C. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	096324	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	14795	PERF. 9599	-	9609	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns for well information, production data, and status. Includes sections for ROSITA, NW (WILCOX CONS.), WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT, HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U., WEATHERBY, L.C. GAS UNIT, and WEATHERBY, L.C. GAS UNIT.

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)				//CONT.//	78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				//CONT.//	075784									
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11586	- 11622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U				WELL #:	6	RRCID -> 153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11694	- 11710		
10	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	447	1	5563	2	Y	-0-			-0-
						711	4							
11	7200 X	6345	-0-	-855	-0-	424	1	4968	2	Y	-0-			-0-
						953	4							
12	7037 X	6226	-0-	-811	-0-	453	1	5134	2	Y	-0-			-0-
						639	4							
01	7037 X	6355	-0-	-682	-0-	520	1	5065	2	Y	-0-			-0-
						770	4							
02	6216 X	5312	-0-	-904	-0-	438	1	4141	2	Y	-0-			-0-
						733	4							
03	6727 X	4741	-0-	-1986	-0-	415	1	3744	2	Y	-0-			-0-
						582	4							

LLOYD, F. B.				WELL #:	7	RRCID -> 153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780	- 11795		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U				WELL #:	7	RRCID -> 156291	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11750	- 12050		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	16250	PERF.14907	- 15182		
10	7502 X	6270	-0-	-1232	-0-	417	1	5190	2	N	-0-			-0-
						663	4							
11	6450 X	5708	-0-	-742	-0-	382	1	4469	2	N	-0-			-0-
						857	4							
12	6665 X	6084	-0-	-581	-0-	443	1	5017	2	N	-0-			-0-
						624	4							
01	6262 X	5844	-0-	-418	-0-	478	1	4658	2	N	-0-			-0-
						708	4							
02	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	440	1	4167	2	N	-0-			-0-
						738	4							
*03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	479	1	4314	2	N	-0-			-0-
						671	4							

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
M	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
----- ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784 WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A -----																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
----- GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884 -----																
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	Y	-0-				-0-	
						67	4									
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	40	1	465	2	Y	-0-				-0-	
						89	4									
12	527 N	362	-0-	-165	-0-	26	1	299	2	Y	-0-				-0-	
						37	4									
01	651 N	100	-0-	-551	-0-	8	1	80	2	Y	-0-				-0-	
						12	4									
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	Y	-0-				-0-	
						107	4									
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	27	1	240	2	Y	-0-				-0-	
						37	4									
----- MAGNUM PRODUCING, LP 521516 HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903 -----																
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-				-0-	
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	N	-0-				-0-	
12	589 N	425	-0-	-164	-0-	27	1	398	2	N	-0-				-0-	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	-0-				-0-	
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
----- HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887 -----																
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	124	1	2758	2	N	-0-				-0-	
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	120	1	2613	2	N	-0-				-0-	
12	2666 N	2338	-0-	-328	-0-	104	1	2234	2	N	-0-				-0-	
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2414	2	N	-0-				-0-	
*02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	112	1	2360	2	N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
----- RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336 BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632 -----																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-				-0-	
----- VT VISTATEX ENERGY LLC 887723 PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910 -----																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

 ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

 E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	N	-0-			87
							12 4						
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	-0-	18 1	211 2	N	-0-			87
							41 4						
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	-0-	15 1	175 2	N	-0-			87
							22 4						
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	182 2	N	-0-			87
							28 4						
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	-0-	18 1	172 2	N	-0-			87
							31 4						
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			87

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

ROSS (700)			78369 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
LANITA OIL, LLC			485320								
LGU			WELL #: 1	RRCID -> 284922	COMPL. DATE 07/12/2017	TOTAL DEPTH	845 PERF.	614 - 734			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROSS (2400)			78369 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
LANITA OIL, LLC			485320								
LANITA			WELL #: 1	RRCID -> 277124	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH	3100 PERF.	2067 - 2465			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)			78374 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376								
BROCK			WELL #: 1	RRCID -> 279535	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH	2300 PERF.	1414 - 1422			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)			78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652								
ROTTERSMAN			WELL #: 1	RRCID -> 086047	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH	9852 PERF.	9402 - 9562			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN			WELL #: 2	RRCID -> 087798	COMPL. DATE 03/29/1980	TOTAL DEPTH	9970 PERF.	9538 - 9624			
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	404 2	Y	3	3 1		-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362 2	Y	-0-			-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN			WELL #: 16	RRCID -> 143901	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH	10900 PERF.	8644 - 9878			
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	267	-0-	-136	-0-	267 2	Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375 2	Y	3	3 1		-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294 2	Y	-0-			-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

ROTTERSMAN (LOBO)			//CONT.//	78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			//CONT.//	029652								
BRUNI-SUMMERS			WELL #:	9	RRCID ->	164969	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	9597	PERF. 9216 - 9246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	587	-0-	-157	-0-	580	2	7 9	Y	6	6 1	5
11	660 N	495	-0-	-165	-0-	489	2	6 9	Y	5	5 1	5
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-		5
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4 9	Y	4	4 1	5
02	476 N	363	-0-	-113	-0-	363	2		Y	-0-		5
03	620 N	77	-0-	-543	-0-	76	2	1 9	Y	1	1 1	5

ROTTERSMAN			WELL #:	22	RRCID ->	166649	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9454 - 9476	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-		-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2		Y	-0-		-0-
12	744 N	534	-0-	-210	-0-	534	2		Y	-0-		-0-
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	608	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	672 N	515	-0-	-157	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
03	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2		Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN			WELL #:	26	RRCID ->	169617	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9362 - 9388	
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	128	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN			WELL #:	28	RRCID ->	169634	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8528 - 8552	
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-		-0-
11	2550 X	1770	-0-	-780	-0-	1770	2		Y	-0-		-0-
12	2635 X	1401	-0-	-1234	-0-	1401	2		Y	-0-		-0-
01	2635 X	2364	-0-	-271	-0-	2345	2	19 9	Y	17	17 1	-0-
02	2380 X	1806	-0-	-574	-0-	1806	2		Y	-0-		-0-
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN			WELL #:	18	RRCID ->	170218	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7698 - 7702	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-		-0-

BRUNI-SUMMERS			WELL #:	13	RRCID ->	171067	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 7740 - 7804	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILL, F. J.			WELL #:	6	RRCID ->	171077	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8426 - 8454	
10	3100 N	1516	-0-	-1584	-0-	888	1516	2	Y	-0-		2
11	2203 N	1315	-0-	-888	-0-	1315	2		Y	-0-		2
12	1550 N	1154	-0-	-396	-0-	1154	2		Y	-0-		2
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12 9	Y	11	11 1	2
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		Y	-0-		2
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	930 N	836	-0-	-94	-0-	827	2	9	9	N	8	8	1	5
11	930 N	641	-0-	-289	-0-	633	2	8	9	N	7	7	1	5
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			5
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	927	2	7	9	N	6	6	1	5
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			5
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8	9	N	7	7	1	5

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562														
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860														
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498														
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-			57
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-			57
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-			57
01	3100 N	5242	-0-	2142	2142	5200	2	42	9	Y	38	38	1	57
02	2800 N	4341	-0-	1541	3683	4341	2			Y	-0-			57
*03	3100 N	1559	-0-	-1541	2142	1559	2			Y	-0-			57

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745														
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454														
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583														
10	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-
11	1140 N	835	-0-	-305	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
12	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2			Y	-0-			-0-
01	1147 N	991	-0-	-156	-0-	983	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652										
ROTTERSMAN		WELL #:		38	RRCID ->	182800	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8649	-	8680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
12	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	572	-0-	-79	-0-	568	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		32	RRCID ->	186066	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	8786	-	8927
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			-0-

GJM GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	186071	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9708	-	9800
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12	12	1	9
11	900 N	800	-0-	-100	-0-	790	2	10	9	N	9	9	1	9
12	1023 N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-			9
01	1240 N	840	-0-	-400	-0-	833	2	7	9	N	6	6	1	9
02	756 N	440	-0-	-316	-0-	440	2			N	-0-			9
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4	4	1	9

GJM GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	189383	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9488	-	9512
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3	3	1	-0-
11	300 N	128	-0-	-172	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	279 N	81	-0-	-198	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656												
MAYERS		WELL #:		4	RRCID ->	164369	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9226	-	9260
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYERS		WELL #:		5	RRCID ->	166273	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9252	-	9342
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	300 N	67	-0-	-233	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

ROTTERSMAN		WELL #: 19		RRCID ->	167151	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8790 - 8820
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 23		RRCID ->	174052	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	8498 - 8652
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 35		RRCID ->	180532	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8687 - 8776
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILL, F. J.		WELL #: 8		RRCID ->	182637	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8246 - 9303
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		Y	-0-		9
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		Y	-0-		9
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		Y	-0-		9
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 2	2 9	Y	2	2 1	9
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		9
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		9

MAYERS		WELL #: 9		RRCID ->	184944	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8740 - 9622
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYERS		WELL #: 8		RRCID ->	186073	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	8002 - 9610
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		2
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		2
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

MAYERS		WELL #: 13		RRCID ->	186736	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	8625 - 8668
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656									
MAYERS		WELL #:		7	RRCID ->	188875	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8038 -	9326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	558 N	325	-0-	-233	-0-	322 2		3 9	Y	3	3 1		16
11	630 N	386	-0-	-244	-0-	382 2		4 9	Y	4	4 1		16
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			Y	-0-			16
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	527 2		4 9	Y	4	4 1		16
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			Y	-0-			16
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576 2		6 9	Y	5	5 1		16

GILL, F. J.		WELL #:		17	RRCID ->	190597	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	8395 -	8514
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2			Y	-0-			-0-
11	570 N	399	-0-	-171	-0-	399 2			Y	-0-			-0-
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	356 2			Y	-0-			-0-
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	473 2		3 9	Y	3	3 1		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			Y	-0-			-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			Y	-0-			-0-

MAYERS		WELL #:		10	RRCID ->	190617	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	8640 -	8728
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYERS		WELL #:		14	RRCID ->	190932	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	8665 -	9332
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL, F. J.		WELL #:		18	RRCID ->	191685	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8486 -	8506
10	651 N	248	-0-	-403	-0-	248 2			Y	-0-			12
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			Y	-0-			12
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2			Y	-0-			12
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	452 2		3 9	Y	3	3 1		12
02	420 N	325	-0-	-95	-0-	325 2			Y	-0-			12
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2			Y	-0-			12

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	168392	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9516 -	9536
SUMMERS, BRUNI				8									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (8500)		78485 650			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
ROTTERSMAN		WELL #: 1			RRCID -> 143721	05/07/1993	9852	8530	-	8585
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 22			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 22			RRCID -> 196636	08/07/2003	10800	8446	-	8460	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	N	1	1 1	7
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	N	1	1 1	7
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		7
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		7
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		7
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	N	1	1 1	7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
ROTTERSMAN		WELL #: 13			RRCID -> 129807	01/17/1989	10150	8638	-	8664	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 21R			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
ROTTERSMAN		WELL #: 21R			RRCID -> 171860	N/A	8350	8116	-	8190	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILL, F. J.		WELL #: 15			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
GILL, F. J.		WELL #: 15			RRCID -> 186644	11/03/2001	10700	8384	-	8396
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425										
ROTTERSMAN		WELL #:		12		RRCID -> 122263		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054						CNTY: WEBB				
SUMMERS, BRUNI				8		RRCID -> 178557		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS				WELL #:		9		RRCID -> 179106		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384		
10	3317 X	2188	-0-	-1129	-0-	2178	2	10	9	Y	9	59	1	32
11	3330 X	2662	-0-	-668	-0-	185	1	2464	2	Y	12			44
						13	9							
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	426	1	3176	2	Y	20			64
						22	9							
01	3441 X	3378	-0-	-63	-0-	176	1	3179	2	Y	21	46	1	39
						23	9							
02	2492 X	1656	-0-	-836	-0-	41	1	1607	2	Y	7			46
						8	9							
03	3627 X	3224	-0-	-403	-0-	166	1	3041	2	Y	15	43	1	18
						17	9							

ROTTERSMAN (9020)				78485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
ROTTERSMAN		WELL #:		3		RRCID -> 098029		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106				
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656						CNTY: WEBB				
ROTTERSMAN		WELL #:		4		RRCID -> 104206		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (9020)		//CONT.//		78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
MAYERS, BERTA		WELL #:		1	RRCID ->	167562	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9054 - 9080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	479 2	33 9	N	30		169
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1049 2	6 9	N	5	174 1	-0-
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2150 2	36 9	N	33		33
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1706 2	14 9	N	13		46
02	980 N	847	-0-	-133	-0-	843 2	4 9	N	4		50
03	1922 N	1211	-0-	-711	-0-	1210 2	1 9	N	1		51

ROTTERSMAN (9700)				78485 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652							
ROTTERSMAN		WELL #:		8	RRCID ->	127657	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9663 - 9788
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		-0-

ROWENA (HOCKLEY)				78714 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
SHAEFFER RANCH -A-		WELL #:		10	RRCID ->	013173	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	20 1	3416 2	N	-0-		20
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	20 1	2916 2	N	-0-		20
12	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	20 1	2591 2	N	-0-		20
01	3441 X	3435	-0-	-6	-0-	30 1	3405 2	N	-0-		20
02	3108 X	2456	-0-	-652	-0-	20 1	2436 2	N	-0-		20
03	3441 X	3002	-0-	-439	-0-	25 1	2977 2	N	-0-		20

ROWENA (2370)				78714 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.		WELL #:		6	RRCID ->	061059	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	2431	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (FB B)				78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	083133	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10157 - 10191
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	170385	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10360 - 10380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		2852 X	2162	-0-	-690	-0-	2081	2	81	9	Y	74	72	1	27
11		2490 X	2073	-0-	-417	-0-	1984	2	89	9	Y	81	80	1	28
12		2139 X	2103	-0-	-36	-0-	1969	2	134	9	Y	122	112	1	38
01		2170 X	1965	-0-	-205	-0-	1944	2	21	9	Y	19			57
*02		1960 X	1837	-0-	-123	-0-	1701	2	136	9	Y	124	116	1	65
*03		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2294	2	98	9	Y	89	102	1	52

 LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

 RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2	41	9	Y	37	46	1	19
11	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	-0-	1218	2	89	9	Y	81	73	1	27
12	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	-0-	1369	2	12	9	Y	11	27	1	11
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	Y	6			17
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2	50	9	Y	45	39	1	23
03	1395 N	905	-0-	-490	-0-	-0-	871	2	34	9	Y	31	35	1	19

 LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

 LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

 LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB C V-17)				78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LA RUCIA RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LA RUCIA G.U 2				WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221			
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-			-0-	
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		Y	-0-			-0-	
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-			-0-	
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			-0-	
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-			-0-	
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-			-0-	

RUCIAS, N. (FB E)				78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, GLORIA G.				WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LA RUCIA RANCH				WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127			
10	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1368	2	18	9	Y	16	31	1	9
11	1410 N	522	-0-	-888	-0-	516	2	6	9	Y	5	12	1	2
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-	2	1	-0-
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-			-0-
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-			-0-
*03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381			
10	4061 X	3900	-0-	-161	-0-	3859	2	41	9	Y	37	52	1	23
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4028	2	45	9	Y	41	44	1	20
12	4061 X	4039	-0-	-22	-0-	3989	2	50	9	Y	45	45	1	20
01	4061 X	3825	-0-	-236	-0-	3818	2	7	9	Y	6			26
*02	3668 X	3514	-0-	-154	-0-	3469	2	45	9	Y	41	40	1	27
03	4061 X	3927	-0-	-134	-0-	3887	2	40	9	Y	36	38	1	25

LA RUCIA RANCH				WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532			
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1721	2	81	9	Y	74	91	1	30
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2005	2	89	9	Y	81	85	1	26
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2006	2	99	9	Y	90	89	1	27
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	Y	12			39
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1586	2	91	9	Y	83	80	1	42
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1650	2	78	9	Y	71	77	1	36

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303						
10	4433 X	4317	-0-	-116	-0-	256 1	4037 2	Y	22	22	1			30
						24 9								
11	4290 X	4151	-0-	-139	-0-	277 1	3827 2	Y	43	48	1			25
						47 9								
12	4402 X	4367	-0-	-35	-0-	279 1	4059 2	Y	26	24	1			27
						29 9								
01	4371 X	4161	-0-	-210	-0-	269 1	3850 2	Y	38	24	1			41
						42 9								
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	292 1	4054 2	Y	24	23	1			42
						26 9								
03	4371 X	4193	-0-	-178	-0-	259 1	3917 2	Y	15	23	1			34
						17 9								

LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615						
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3840 2	41 9	Y	37	40	1			15
11	3420 X	3322	-0-	-98	-0-	3285 2	37 9	Y	34	36	1			13
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4612 2	92 9	Y	84	72	1			25
01	3813 X	3160	-0-	-653	-0-	3147 2	13 9	Y	12					37
*02	3444 X	2427	-0-	-1017	-0-	2331 2	96 9	Y	87	79	1			45
03	3813 X	2495	-0-	-1318	-0-	2417 2	78 9	Y	71	76	1			40

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 10560 - 11515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902															
10	1023	X	468	-0-	-555	-0-	438	2	30	9	Y	27	20	1	7
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1433	2	35	9	Y	32	29	1	10
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-	10	1	-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	Y	2			2
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1529	2	51	9	Y	46	30	1	18
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	634	2	53	9	Y	48	43	1	23

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668															
10	1736	N	562	-0-	-1174	-0-	33	1	529	2	N	-0-	21	1	17
11	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	68	1	941	2	N	-0-			17
12	1085	N	946	-0-	-139	-0-	61	1	885	2	N	-0-			17
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	N	-0-			17
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	113	1	1560	2	N	-0-			17
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	54	1	823	2	N	-0-			17

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110															
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3840	2	123	9	Y	112	117	1	43
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3792	2	134	9	Y	122	122	1	43
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3743	2	149	9	Y	135	133	1	45
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3570	2	21	9	Y	19			64
*02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3259	2	138	9	Y	125	120	1	69
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3716	2	117	9	Y	106	115	1	60

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716															
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1590	2	41	9	Y	37	41	1	13
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1450	2	45	9	Y	41	41	1	13
12	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1425	2	50	9	Y	45	44	1	14
01	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1394	2	7	9	Y	6			20
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1303	2	46	9	Y	42	40	1	22
03	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1140	2	39	9	Y	35	38	1	19

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216		
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2049 2	123 9	Y	112 138 1	55
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2023 2	134 9	Y	122 127 1	50
12	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	1976 2	149 9	Y	135 134 1	51
01	2170 N	1861	-0-	-309	-0-	1840 2	21 9	Y	19	70
*02	2016 N	1728	-0-	-288	-0-	1592 2	136 9	Y	124 121 1	73
03	2139 N	1875	-0-	-264	-0-	1758 2	117 9	Y	106 115 1	64

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032		
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2404 2	41 9	Y	37 36 1	13
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2429 2	22 9	Y	20 24 1	9
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2375 2	15 9	Y	14 17 1	6
01	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	2120 2	2 9	Y	2	8
*02	2016 N	1905	-0-	-111	-0-	1892 2	13 9	Y	12 12 1	8
03	2232 N	2148	-0-	-84	-0-	2136 2	12 9	Y	11 12 1	7

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214		
10	17980 X	17684	-0-	-296	-0-	1048 1	16539 2	N	88 87 1	104
11	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	1147 1	15873 2	N	172 193 1	83
12	18042 X	17780	-0-	-262	-0-	1137 1	16527 2	N	105 97 1	91
01	18042 X	16771	-0-	-1271	-0-	1086 1	15520 2	N	150 95 1	146
02	16296 X	15351	-0-	-945	-0-	1026 1	14222 2	N	94 93 1	147
03	17794 X	17338	-0-	-456	-0-	1072 1	16201 2	N	59 94 1	112

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	220503	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9764 - 10096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3820	2	41	9	Y	37	47	1	9
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3711	2	44	9	Y	40	43	1	6
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3737	2	50	9	Y	45	45	1	6
01	3875 X	3560	-0-	-315	-0-	3553	2	7	9	Y	6			12
*02	3500 X	3185	-0-	-315	-0-	3140	2	45	9	Y	41	40	1	13
03	3875 X	3634	-0-	-241	-0-	3595	2	39	9	Y	35	38	1	10

LA RUCIA RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	222936	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9149 - 9766
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	235674	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10050 - 10192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		WELL #:	K 4	RRCID ->	270441	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 10042	
10	9207 X	7326	-0-	-1881	-0-	607	1	6568	2	N	137		209	
						151	9							
11	8910 X	7507	-0-	-1403	-0-	702	1	6785	2	N	18		227	
						20	9							
12	9207 X	5859	-0-	-3348	-0-	627	1	5192	2	N	36	183	1	80
						40	9							
01	9021 X	6717	-0-	-2304	-0-	687	1	5953	2	N	70			150
						77	9							
02	8036 X	5895	-0-	-2141	-0-	600	1	5258	2	N	34			184
						37	9							
*03	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	801	1	7375	2	N	46	182	1	48
						51	9							

LA RUCIA		WELL #:		K 6	RRCID ->	270773	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9392 - 9995		
10	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	1209	1	12535	2	N	62			187
						68	9							
11	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	1115	1	10782	2	N	163	185	1	165
						179	9							
12	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	1366	1	11308	2	N	124			289
						136	9							
01	13826 X	12160	-0-	-1666	-0-	1242	1	10769	2	N	135	185	1	239
						149	9							
02	12488 X	11175	-0-	-1313	-0-	1131	1	9902	2	N	129	181	1	187
						142	9							
03	13826 X	11513	-0-	-2313	-0-	1112	1	10228	2	N	157	184	1	160
						173	9							

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, GLORIA GARCIA

WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	761 1	12006 2	Y	22	22 1		23
11	12270 X	12232	-0-	-38	-0-	24 9						
12	12834 X	12395	-0-	-439	-0-	821 1	11364 2	Y	43	48 1		18
01	12834 X	11992	-0-	-842	-0-	47 9						
02	11592 X	1371	-0-	-10221	-0-	796 1	11570 2	Y	26	24 1		20
03	12803 X	9452	-0-	-3351	-0-	29 9						
						781 1	11169 2	Y	38	24 1		34
						42 9						
						91 1	1260 2	Y	18	21 1		31
						20 9						
						585 1	8852 2	Y	14	22 1		23
						15 9						

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

10	10044 X	8952	-0-	-1092	-0-	532 1	8396 2	Y	22	21 1		25
11	8850 X	8230	-0-	-620	-0-	24 9						
12	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	552 1	7638 2	Y	36	44 1		17
01	9331 X	8985	-0-	-346	-0-	40 9						
02	8428 X	7805	-0-	-623	-0-	601 1	8737 2	Y	24	22 1		19
*03	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	26 9						
						585 1	8358 2	Y	38	23 1		34
						42 9						
						524 1	7256 2	Y	23	23 1		34
						25 9						
						612 1	9255 2	Y	14	23 1		25
						15 9						

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LOPEZ SWD		WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				

HUERTA		WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814					
10	434 N	318	-0-	-116	-0-	19 1 297 2	N	2	46				
						2 9							
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1 183 2	N	-0-	46				
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	46				
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39 1 560 2	N	2	48				
						2 9							
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20 1 274 2	N	-0-	48				
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1 236 2	N	-0-	48				

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				

MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		MARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246004		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6851	6024	-0-	-827	5295	357	1	5633	2	Y	31	161	1		77
11	6630	5859	-0-	-771	4524	34	9	5441	2	Y	23				100
12	6851	6037	-0-	-814	3710	25	9	5609	2	Y	38				138
01	6851	5641	-0-	-1210	2500	386	1	5241	2	Y	30				168
02	6188	5356	-0-	-832	1668	42	9	4971	2	Y	24				192
*03	6851	5788	-0-	-1063	605	367	1	5395	2	Y	33				225
						33	9								
						26	9								
						357	1								
						36	9								

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

10	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241	472	241	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	218	-0-	218	690	218	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	816	126	2			Y	-0-				-0-
02	968 N	152	-0-	-816	-0-	152	2			Y	-0-				-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	2					Y	NO RPT				-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 9735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9153 - 9498			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	9140 - 9160		
10	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	138	1	2177	2	N	15	13	1	14
						17	9							
11	2250 N	2209	-0-	-41	-0-	146	1	2021	2	N	38	38	1	14
						42	9							
12	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	146	1	2117	2	N	26	22	1	18
						29	9							
01	2325 N	2138	-0-	-187	-0-	137	1	1960	2	N	37	23	1	32
						41	9							
02	2072 N	1915	-0-	-157	-0-	127	1	1762	2	N	24	23	1	33
						26	9							
03	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	141	1	2126	2	N	15	23	1	25
						17	9							

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	9712 - 9733			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7022 - 7038			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY ST CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS						
WELL #:		71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 11798		PERF. 9854 - 9979						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	130	-0-	130	4306	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	4430 X	124	-0-	-4306	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:		75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 11797		PERF.10839 - 10855				
10	113751 X	113751	-0-	-0-	-0-	2905	1	107213	2	Y	3303	3278	1			501
						3633	9									
11	94857 X	94857	-0-	-0-	-0-	2603	1	89394	2	Y	2600	2540	1			561
						2860	9									
12	81185 X	81185	-0-	-0-	-0-	2505	1	76298	2	Y	2165	2365	1			361
						2382	9									
01	63880 X	63880	-0-	-0-	-0-	2240	1	59983	2	Y	1506	1531	1			336
						1657	9									
02	DLQ G-10	47174	-0-	47174	47174	2081	1	43942	2	Y	1046	976	1			406
						1151	9									
*03	91648 X	44474	-0-	-47174	-0-	2249	1	41259	2	Y	878	1022	1			262
						966	9									

ST. CHARLES CO.		WELL #:		87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11360 - 11440				
10	13516 X	11601	-0-	-1915	-0-	303	1	11200	2	N	89	112	1			17
						98	9									
11	13470 X	10850	-0-	-2620	-0-	304	1	10447	2	N	90	88	1			19
						99	9									
12	13919 X	10774	-0-	-3145	-0-	339	1	10329	2	N	96	100	1			15
						106	9									
01	13919 X	10083	-0-	-3836	-0-	359	1	9604	2	N	109	102	1			22
						120	9									
02	10976 X	8916	-0-	-2060	-0-	400	1	8444	2	N	65	62	1			25
						72	9									
03	11594 X	9995	-0-	-1599	-0-	513	1	9410	2	N	65	73	1			17
						72	9									

ST. CHARLES CO.		WELL #:		92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 7947 - 8173				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	N	7	6	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:		104		RRCID -> 277603		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 12579		PERF.10946 - 10971				
10	2883 X	2243	-0-	-640	-0-	59	1	2183	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	2790 X	1995	-0-	-795	-0-	56	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	2883 X	2505	-0-	-378	-0-	80	1	2425	2	N	-0-					-0-
01	2883 X	2559	-0-	-324	-0-	92	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	115	1	2429	2	N	-0-					-0-
*03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	141	1	2592	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.//		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ST. CHARLES CO.		WELL #: 99		RRCID -> 278180		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 109		RRCID -> 280545		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 103		RRCID -> 280990		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE TRACT 1		WELL #: 88		RRCID -> 282659		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012				
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	2	2 1		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 9	26 2	N	1	1 1		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	1	1 1		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 9	14 2	N	2	2 1		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 9	29 2	N	4	3 1		1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 9		N	1	2 1		-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ST. CHARLES CO.		WELL #: 33		RRCID -> 149503		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 79		RRCID -> 157177		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856				
10	8161 X	2839	-0-	-5322	-0-	75 1	2764 2	Y	-0-			-0-
11	2760 X	1972	-0-	-788	-0-	56 1	1916 2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	53 1	1617 2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2419	-0-	-433	-0-	87 1	2332 2	Y	-0-			-0-
02	2576 X	2121	-0-	-455	-0-	96 1	2025 2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	2689	-0-	-163	-0-	139 1	2550 2	Y	-0-			-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.//		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 86		RRCID -> 274788		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8490 - 8508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 101		RRCID -> 280702		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8750 - 8850						
10	39649 X	26110	-0-	-13539	-0-	682	1	25168	2	N	236	321	1			47
						260	9									
11	35880 X	28565	-0-	-7315	-0-	800	1	27456	2	N	281	273	1			55
						309	9									
12	35650 X	27936	-0-	-7714	-0-	875	1	26673	2	N	353	354	1			54
						388	9									
01	34782 X	24879	-0-	-9903	-0-	880	1	23577	2	N	384	359	1			79
						422	9									
02	28252 X	21482	-0-	-6770	-0-	958	1	20227	2	N	270	246	1			103
						297	9									
03	29512 X	22863	-0-	-6649	-0-	1160	1	21284	2	N	381	385	1			99
						419	9									

ST. CHARLES CO.		WELL #: 102		RRCID -> 282442		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 9050 - 9522						
10	41695 X	41320	-0-	-375	-0-	1061	1	39170	2	N	990	1256	1			194
						1089	9									
11	42510 X	35929	-0-	-6581	-0-	990	1	33992	2	N	861	862	1			193
						947	9									
12	43927 X	35005	-0-	-8922	-0-	1080	1	32892	2	N	939	980	1			152
						1033	9									
01	43927 X	32784	-0-	-11143	-0-	1143	1	30616	2	N	932	887	1			197
						1025	9									
02	37324 X	27993	-0-	-9331	-0-	1230	1	25982	2	N	710	638	1			269
						781	9									
03	41323 X	29050	-0-	-12273	-0-	1459	1	26768	2	N	748	806	1			211
						823	9									

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 1659 - 1669				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666		WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2520 - 2530				
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	620 N	272	-0-	-348	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927				N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	346	-0-	346		1762	346	2		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	577	-0-	577		2339	577	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	261	-0-	261		2600	261	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34		2634	34	2		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2634				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2634				N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	865 N	865	-0-	-0-		-0-	865	2		N	-0-					-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-		-0-	1442	2		N	-0-					-0-
*12	654 N	654	-0-	-0-		-0-	654	2		N	-0-					-0-
01	868 N	375	-0-	-493		-0-	375	2		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 RESS PRODUCTION CO. 703465
 FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAMANO (1ST RINCON)			80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
SAMANO, M. "C"			WELL #: 2		RRCID -> 173757		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

SAMANO			WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SAMANO			WELL #: 28		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SAMANO			WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SAMANO			WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SAMANO			WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436		
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

RICHMOND			WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602		
10	3100 N	3839	-0-	739	739	805 1	3034 3	Y	-0-		43	
11	2407 N	1668	-0-	-739	-0-	313 1	1355 3	Y	-0-		43	
12	DLQ G-10	3762	-0-	3762	3762	381 1	3381 3	Y	-0-		43	
01	4323 X	561	-0-	-3762	-0-	3 1	558 3	Y	-0-		43	
02	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		43	

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					
									BALANCE					
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	443	1	4043	3	Y	-0-	89		
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	422	1	4100	3	Y	-0-	89		
12	4433 X	4002	-0-	-431	-0-	437	1	3565	3	Y	-0-	89		
01	4712 X	3742	-0-	-970	-0-	305	1	3437	3	Y	-0-	89		
02	4144 X	3396	-0-	-748	-0-	235	1	3161	3	Y	-0-	89		
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT	89		

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197459		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 198883		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55				

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 187498		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190						
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	156	1	1430	3	Y	15	7 8	33	
11	5520 X	1209	-0-	-4311	-0-	125	1	1072	3	Y	11	7 8	37	
12	5704 X	1524	-0-	-4180	-0-	170	1	1337	3	Y	15	32 1	7 8	13
01	5704 X	1277	-0-	-4427	-0-	169	1	1089	3	Y	17	7 8	23	
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-	19	9			Y	7	7 8	23	
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		23	

SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708						
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	111	1	232	3	Y	-0-	-0-		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611															
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226									
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	1786	1	3749	3	Y	30	18	8		45	
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	2490	1	4384	3	Y	39	45	1	27	8	12
12	589	X	236	-0-	-353	-0-	97	1	138	3	Y	1				13	
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	1988	1	3444	3	Y	25				38	
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1610	1	2976	3	Y	133	105	1	29	8	37
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-	146	9			Y	NO RPT				37	

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472								
10	5239 X	4024	-0-	-1215	-0-	1277	1	2679	3	N	62	13	8			141
						68	9									
11	5070 X	1783	-0-	-3287	-0-	646	1	1137	3	N	-0-					141
12	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	2760	1	3926	3	N	24					165
						26	9									
01	5239 X	3968	-0-	-1271	-0-	1433	1	2482	3	N	48					213
						53	9									
*02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	2013	1	3722	3	N	45	65	1	36	8	157
						50	9									
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					157

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338								
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910								
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7684 - 7694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)				80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MURCH, B. L.		WELL #:		16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8069 - 8706	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	10 1	128 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	10 1	138 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	9 1	112 2	Y	6	4 1		2
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 9	11 1	Y	5	5 1		2
						6 9						

MURCH, B. L.				WELL #:	19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8223 - 10014
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	352 2	Y	6	4 1		3
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28 1	367 2	Y	5	6 1		2
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	27 1	337 2	Y	4	5 1		1
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27 1	357 2	Y	7	5 1		3
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	25 1	303 2	Y	8	8 1		3
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 1	411 2	Y	8	8 1		3
						9 9						

MURCH, B. L.				WELL #:	17	RRCID ->	198867	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8514 - 10385
10	2232 N	2151	-0-	-81	-0-	152 1	1957 2	Y	38	28 1		18
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	42 9	153 1	Y	35	43 1		10
12	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	39 9	153 1	Y	30	34 1		6
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	33 9	168 1	Y	48	36 1		18
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	53 9	169 1	Y	56	53 1		21
*03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	62 9	179 1	Y	45	50 1		16
						50 9						

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B.L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	129 32	1 9	1667 2	Y	29	21 1	14
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	136 29	1 9	1787 2	Y	26	32 1	8
12	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	127 25	1 9	1579 2	Y	23	26 1	5
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	129 40	1 9	1696 2	Y	36	27 1	14
02	1820 N	1695	-0-	-125	-0-	124 76	1 9	1495 2	Y	69	59 1	24
*03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	123 63	1 9	1695 2	Y	57	61 1	20

MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546			
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	151 75	1 9	1945 2	Y	68	48 1	32
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	150 66	1 9	1965 2	Y	60	74 1	18
12	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	139 58	1 9	1738 2	Y	53	60 1	11
01	2170 N	1857	-0-	-313	-0-	125 91	1 9	1641 2	Y	83	62 1	32
02	2044 N	975	-0-	-1069	-0-	69 72	1 9	834 2	Y	65	69 1	28
03	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	115 67	1 9	1591 2	Y	61	67 1	22

MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418			
10	713 N	571	-0-	-142	-0-	39 30	1 9	502 2	Y	27	20 1	13
11	690 N	362	-0-	-328	-0-	24 20	1 9	318 2	Y	18	25 1	6
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	31 22	1 9	389 2	Y	20	22 1	4
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	61 37	1 9	794 2	Y	34	25 1	13
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	59 58	1 9	712 2	Y	53	47 1	19
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	60 42	1 9	824 2	Y	38	43 1	14

MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164			
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	289 30	1 9	3725 2	Y	27		36
11	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	344 12	1 9	4507 2	Y	11		47
12	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	466 19	1 9	5813 2	Y	17		64
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	301 25	1 9	3955 2	Y	23	40 1	47
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	288 1		3482 2	Y	-0-		47
*03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	305 25	1 9	4212 2	Y	23		70

 SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	108	1	1392	2	Y	57	41 1	27
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	63	9	1389	2	Y	52	64 1	15
12	1612 N	1440	-0-	-172	-0-	106	1	1286	2	Y	46	51 1	10
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	57	9	1374	2	Y	70	53 1	27
02	1456 N	1312	-0-	-144	-0-	103	1	1141	2	Y	70	69 1	28
*03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	51	9	1379	2	Y	61	67 1	22
						105	1						
						77	9						
						94	1						
						77	9						
						100	1						
						67	9						

 W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	Y	-0-		33
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	42	1	550	2	Y	-0-		33
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	43	1	535	2	Y	-0-		33
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	598	2	Y	-0-		33
02	560 N	516	-0-	-44	-0-	39	1	477	2	Y	-0-		33
*03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	56	1	778	2	Y	7		40
						8	9						

 JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	131	1	1688	2	Y	-0-		132
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	109	1	1424	2	Y	-0-		132
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	168	1	2100	2	Y	-0-		132
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	138	1	1810	2	Y	-0-		132
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	175	1	2113	2	Y	-0-		132
*03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	199	1	2749	2	Y	-0-		132

 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	7		13
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	9	228	3	Y	11		24
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	73	3	Y	3	8 1	19
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	9	132	3	Y	6		25
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-		25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		25
						21	1						
						7	9						
						30	1						

 COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	260	1	2384	3	Y	16	12 8	40
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	18	9	2663	3	Y	23	16 8	47
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	311	1	2450	3	Y	22		69
01	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	25	9	2255	3	Y	14		83
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	311	1	1478	3	Y	29	14 8	98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	NO RPT		98
						32	9						

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26 1	240 3	Y	14				25
						15 9							
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	89 1	760 3	Y	37				62
						41 9							
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	82 1	646 3	Y	25	72 1			15
						28 9							
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	74 1	470 3	Y	24				39
						26 9							
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	68 1	404 3	Y	-0-				39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				39

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22 1	198 3	Y	11				20
						12 9							
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	17 1	143 3	Y	7				27
						8 9							
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17 1	135 3	Y	4	15 1			16
						4 9							
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	16 1	104 3	Y	7				23
						8 9							
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	108 3	Y	14	14 8			23
						15 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				23

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

10	403 N	288	-0-	-115	-0-	19 1	240 2	Y	26	19 1			13
						29 9							
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	22 1	284 2	Y	24	30 1			7
						26 9							
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	22 1	270 2	Y	14	18 1			3
						15 9							
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26 1	343 2	Y	21	16 1			8
						23 9							
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	29 1	354 2	Y	27	25 1			10
						30 9							
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34 1	475 2	Y	22	24 1			8
						24 9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.			//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.			WELL #:	8	RRCID ->	191485	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7470	-	8957		
10		3472 X	1282	-0-	-2190	-0-	90 1 37 9	1155	2	Y	34	26	1			17
11		3360 X	1067	-0-	-2293	-0-	73 1 34 9	960	2	Y	31	39	1			9
12		3379 X	2548	-0-	-831	-0-	188 1 19 9	2341	2	Y	17	22	1			4
01		3038 X	2308	-0-	-730	-0-	161 1 29 9	2118	2	Y	26	20	1			10
02		2604 X	1854	-0-	-750	-0-	139 1 40 9	1675	2	Y	36	33	1			13
*03		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	194 1 33 9	2682	2	Y	30	32	1			11
MURCH, B. L.			WELL #:	9	RRCID ->	191486	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	8238	-	8540		
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	164 1 53 9	2114	2	Y	48	35	1			23
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	155 1 46 9	2036	2	Y	42	52	1			13
12		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	153 1 26 9	1903	2	Y	24	31	1			6
01		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	163 1 42 9	2135	2	Y	38	29	1			15
02		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	164 1 53 9	1987	2	Y	48	45	1			18
*03		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	172 1 43 9	2375	2	Y	39	43	1			14
MURCH, B. L.			WELL #:	11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464	-	8978		
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	74 1 21 9	954	2	Y	19	14	1			9
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	72 1 19 9	939	2	Y	17	21	1			5
12		837 N	781	-0-	-56	-0-	57 1 10 9	714	2	Y	9	12	1			2
01		1054 N	906	-0-	-148	-0-	63 1 17 9	826	2	Y	15	11	1			6
02		952 N	919	-0-	-33	-0-	69 1 20 9	830	2	Y	18	17	1			7
*03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	63 1 15 9	872	2	Y	14	16	1			5
MORSE			WELL #:	3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830	-	9776		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.			//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.			WELL #:	14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418	-	7424		
10		6653 X	6653	-0-	-0-	474	1	6116	2	Y	57	42	1			28
11		6960 X	6758	-0-	-202	63	9	475	1	Y	51	64	1			15
12		7192 X	6144	-0-	-1048	56	9	453	1	Y	29	37	1			7
01		7192 X	7157	-0-	-35	32	9	503	1	Y	44	34	1			17
02		6300 X	5128	-0-	-1172	48	9	387	1	Y	57	53	1			21
03		6975 X	6042	-0-	-933	63	9	405	1	Y	48	52	1			17
						53	9									
MURCH, B.L.			WELL #:	18	RRCID ->	197720	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6514	-	8386		
10		1953 N	1685	-0-	-268	119	1	1534	2	Y	29	21	1			14
11		1625 N	1625	-0-	-0-	32	9	113	1	Y	26	32	1			8
12		1736 N	1517	-0-	-219	29	9	111	1	Y	15	19	1			4
01		1674 N	1398	-0-	-276	17	9	97	1	Y	23	18	1			9
02		1512 N	1465	-0-	-47	25	9	109	1	Y	30	28	1			11
*03		1758 N	1758	-0-	-0-	33	9	117	1	Y	25	27	1			9
						28	9									
FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			WELL #:	19	RRCID ->	181984	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8556	-	9466		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #:	23	RRCID ->	185551	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	7280	-	8516		
10	DLQ	G-10	2468	-0-	2468	7297	237	1	2205	3	Y	24	11	8		21
11		800 N	2416	-0-	1616	8913	26	9	250	1	Y	22	13	8		30
12		3100 N	2659	-0-	-441	8472	24	9	298	1	Y	14	30	1		14
01		3100 N	2089	-0-	-1011	7461	15	9	278	1	Y	17				31
*02		2800 N	1667	-0-	-1133	6328	19	9	242	1	Y	-0-				31
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6328				Y	NO RPT					31
SAMANO			WELL #:	20	RRCID ->	185918	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6973	-	7357		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			//CONT.// //CONT.//	80088 300 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SAMANO			WELL #:	24	RRCID ->	186423	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7326	-	9220		
10	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	4536	157 1	1435 3	Y	15	7	8				55
11	5742 X	1206	-0-	-4536	-0-	125 1	1070 3	Y	10	6	8					59
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	172 1	1354 3	Y	8	42	1					25
01	1705 X	1180	-0-	-525	-0-	157 1	1013 3	Y	9							34
02	1456 X	708	-0-	-748	-0-	103 1	605 3	Y	-0-							34
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT							34
SAMANO			WELL #:	26	RRCID ->	187150	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7097	-	9157		
10	DLQ	G-10	3246	-0-	3246	10225	316 1	2896 3	Y	31	14	8				35
11	DLQ	G-10	1958	-0-	1958	12183	202 1	1736 3	Y	18	11	8				42
12	13447 X	1264	-0-	-12183	-0-	141 1	1115 3	Y	7	28	1					21
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	75 1	482 3	Y	5							26
*02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-			Y	-0-							26
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT							26
SAMANO			WELL #:	25	RRCID ->	188311	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7888	-	8190		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
DIELMANN			WELL #:	1	RRCID ->	189685	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	7566	-	8922		
10	2945 X	2939	-0-	-6	-0-	288 1	2636 3	N	14	180	1					37
11	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	301 1	2579 3	N	25							62
12	3100 N	3124	-0-	24	24	350 1	2754 3	N	18							80
01	2945 N	2781	-0-	-164	-0-	373 1	2395 3	N	12							92
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	362 1	2138 3	N	-0-							92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							92
DIELMANN			WELL #:	2	RRCID ->	189686	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254	-	9250		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-						98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						98

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	2711	92	1	845	3	Y	100		186
11	DLQ G-10	726	-0-	726	3437	110	9	622	3	Y	29	148 1	67
12	1700 N	817	-0-	-883	2554	72	1	690	3	Y	35		102
01	3100 N	755	-0-	-2345	209	32	9	619	3	Y	37		139
*02	838 N	629	-0-	-209	-0-	88	1	538	3	Y	-0-		139
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	39	9			Y	NO RPT		139

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

10	DLQ G-10	2331	-0-	2331	6629	228	1	2088	3	Y	14	10 8	41
11	DLQ G-10	2428	-0-	2428	9057	15	9	2156	3	Y	19	13 8	47
12	2500 N	2305	-0-	-195	8862	21	9	2028	3	Y	18		65
01	3100 N	1975	-0-	-1125	7737	257	1	1699	3	Y	11		76
*02	2800 N	1244	-0-	-1556	6181	20	9	1046	3	Y	19	10 8	85
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	6181	264	1			Y	NO RPT		85

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

10	DLQ G-10	3273	-0-	3273	8747	321	1	2931	3	Y	19	14 8	7
11	DLQ G-10	772	-0-	772	9519	21	9	685	3	Y	6	4 8	9
12	9554 X	35	-0-	-9519	-0-	7	9	31	3	Y	-0-		9
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-		9
*02	56 X	4	-0-	-52	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		9
03	62 X NO RPT		-0-	-62	-0-	1	1			Y	NO RPT		9

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GARCIA "E"		WELL #:		5	RRCID ->	207077	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10345	- 10660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	225689	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8060	- 10284
10	DLQ	G-10	755	-0-	755	2239	71 1	648 3	Y	33		54
11	DLQ	G-10	893	-0-	893	3132	36 9	763 3	Y	37		91
12	2300	N	870	-0-	-1430	1702	41 9	742 3	Y	31	83 1	39
01	2472	N	770	-0-	-1702	-0-	94 1	639 3	Y	29		68
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	34 9					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99 1	685 3	Y	-0-		68
							116 1		Y	NO RPT		68

RICHMOND		WELL #:		13	RRCID ->	247717	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 9830	- 9870
10	T. A.	106	-0-	106	3097	22 1	84 3	Y	-0-			8
11	T. A.	1	-0-	1	3098	1 3		Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3098			Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3098			Y	-0-			8
02	3396	X	298	-0-	-3098	-0-	298 3	Y	-0-			8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:	3	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8732	- 8880
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-		Y	-0-	23 1		123	
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	369 1	Y	3	14 1		112	
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	3 9						
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	270 1	Y	39	34 1		117	
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	43 9						
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	271 1	Y	-0-	10 1		107	
							277 1	Y	1	1 1		107	
							1 9						
							298 1	Y	7	8 1		106	
							8 9						

SAMANO (K SAND)		80088 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 6768	- 6804
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (K SAND)			//CONT.// 80088 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
SAMANO			WELL #: 20		RRCID -> 194462			COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO "C"			WELL #: 2		RRCID -> 194571			COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO			WELL #: 27		RRCID -> 195228			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914				
10	2275	N	846	-0-	-1429	-0-	82	1	755	3	Y	8	4	8	15
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	90	1	774	3	Y	7	4	8	18
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	86	1	680	3	Y	4	16	1	6
01	837	N	510	-0-	-327	-0-	68	1	438	3	Y	4			10
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	71	1	419	3	Y	4	4	8	10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT			10

DE FLORES, M. S.			WELL #: 2		RRCID -> 215467			COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 242296			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

FAUSTO SALINAS ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 245510			COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)			80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
MURCH, B. L.			WELL #: 7		RRCID -> 194829		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3937 X	3053	-0-	-884	-0-	217 1	2794 2	Y	38	28 1	19	
						42 9						
11	3810 X	2595	-0-	-1215	-0-	181 1	2377 2	Y	34	43 1	10	
						37 9						
12	4030 X	2742	-0-	-1288	-0-	202 1	2518 2	Y	20	25 1	5	
						22 9						
01	4030 X	1745	-0-	-2285	-0-	121 1	1590 2	Y	31	24 1	12	
						34 9						
02	2884 X	1582	-0-	-1302	-0-	117 1	1421 2	Y	40	37 1	15	
						44 9						
03	3038 X	2476	-0-	-562	-0-	165 1	2277 2	Y	31	35 1	11	
						34 9						
MURCH, B. L.			WELL #: 12		RRCID -> 194832		COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MURCH, B. L.			WELL #: 15		RRCID -> 197406		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567		
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	15 1	194 2	Y	10	7 1	5	
						11 9						
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	16 1	212 2	Y	9	11 1	3	
						10 9						
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	14 1	178 2	Y	4	6 1	1	
						4 9						
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	228 2	Y	7	5 1	3	
						8 9						
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	15 1	185 2	Y	8	8 1	3	
						9 9						
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	Y	8	8 1	3	
						9 9						
FLETCHER OPERATING, LLC			273611		RRCID -> 182085		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466		
SAMANO			WELL #: 19									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-	
01	53 N	-0-	-0-	-53	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SAMANO			WELL #: 20		RRCID -> 183268		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467		
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	212 1	1944 3	N	-0-		140	
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	234 1	2010 3	N	-0-		140	
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	285 1	2245 3	N	-0-		140	
01	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	276 1	1772 3	N	-0-		140	
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	279 1	1644 3	N	-0-		140	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140	

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 21		RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540								
10	3162 X	2828	-0-	-334	-0-	278	1	2550	3	N	-0-					147
11	3180 X	3179	-0-	-1	-0-	332	1	2847	3	N	-0-					147
12	3286 X	2915	-0-	-371	-0-	328	1	2587	3	N	-0-					147
01	3441 X	2345	-0-	-1096	-0-	316	1	2029	3	N	-0-					147
02	2968 X	2089	-0-	-879	-0-	303	1	1786	3	N	-0-					147
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					147

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614								
10	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	245	1	2247	3	N	-0-					169
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	273	1	2338	3	N	49	14	8			204
12	2573 X	2426	-0-	-147	-0-	268	1	2111	3	N	43					247
01	2573 X	1615	-0-	-958	-0-	47	9	215	1	N	12	178	1			81
*02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	13	9	240	1	N	12	12	8			81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT					81

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590								
10	775 N	26	-0-	-749	-0-	3	1	23	3	N	-0-					164
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	90	1	774	3	N	-0-					164
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	65	1	514	3	N	-0-					164
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	150	1	964	3	N	-0-					164
*02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	243	1	1431	3	N	-0-					164
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 205948		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
YTURRIA L & L				WELL #: 1	RRCID -> 192443	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6970	- 7110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)				80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 191141	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 6912	- 9776					
10	6975 X	5401	-0-	-1574	-0-	388 1	5003 2	Y	9					16
11	6750 X	4933	-0-	-1817	-0-	10 9 350 1	4579 2	Y	4					20
12	6014 X	4514	-0-	-1500	-0-	4 9 335 1	4179 2	Y	-0-					20
01	6014 X	3056	-0-	-2958	-0-	216 1	2840 2	Y	-0-		9 1			11
02	5432 X	4084	-0-	-1348	-0-	312 1	3772 2	Y	-0-					11
03	5394 X	5228	-0-	-166	-0-	353 1	4875 2	Y	-0-					11

MORSE-FORSTER UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 195194	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 6805	- 6814					
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	112 1	1439 2	Y	-0-					10
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	109 1	1432 2	Y	5					15
12	1426 N	827	-0-	-599	-0-	6 9 60 1	744 2	Y	21					36
01	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	23 9 86 1	1134 2	Y	1		28 1			9
02	1456 N	941	-0-	-515	-0-	1 9 72 1	869 2	Y	-0-					9
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	91 1	1262 2	Y	16					25
						18 9								

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	RRCID -> 187883	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6892	- 6988					
SALINAS, FAUSTO ET AL				WELL #: 10										
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	105 1	961 3	N	-0-					96
11	1050 N	954	-0-	-96	-0-	100 1	854 3	N	-0-					96
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27 1	213 3	N	-0-					96
01	1054 N	235	-0-	-819	-0-	31 1	204 3	N	-0-					96
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	88 1	520 3	N	-0-					96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					96

SAMANO				WELL #: 27	RRCID -> 189368	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 6102	- 6285					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SAMANO				WELL #: 26	RRCID -> 190606	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7097	- 7212					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004				
10	DLQ G-10	1068	-0-	1068	5967	224	1	844	3	Y	-0-	111
11	DLQ G-10	3223	-0-	3223	9190	601	1	2599	3	Y	21	116
12	11467 X	2277	-0-	-9190	-0-	227	1	2015	3	Y	32	148
01	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	35	9					
*02	1400 X	1368	-0-	-32	-0-	12	1	2087	3	Y	5	32
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	6	9					
						1355	3	13	9	Y	12	32
										Y	NO RPT	32

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	94	3 1	10 3	Y	-0-	2
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	108	3 1	11 3	Y	-0-	2
12		168 N	60	-0-	-108	-0-	6 1	54 3	Y	-0-	2
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-	2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554			
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	75 1	684 3	N	-0-	36
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	79 1	772 3	N	10	41
							11 9				
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	95 1	772 3	N	9	50
							10 9				
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	68 1	775 3	N	-0-	50
*02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1	658 3	N	-0-	50
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	11	1 1	2 3	Y	-0-	-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848			
10		341 N	313	-0-	-28	-0-	31 1	282 3	N	-0-	162
11		270 N	174	-0-	-96	-0-	16 1	158 3	N	-0-	162
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	162
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611										
RICHMOND			WELL #: 9		RRCID -> 200121			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	3	N	-0-		111
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	42	1	180	3	N	-0-		111
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-		111
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	1	1	182	3	N	-0-	85 1	26
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-		26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 201434			COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HART ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 201853			COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KENT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202367			COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 203058			COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHMOND			WELL #: 6		RRCID -> 203849			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 37		RRCID -> 204362			COMPL. DATE 10/27/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

10	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2600	123	1	1123	3	Y	-0-			67
11	DLQ G-10	1244	-0-	1244	3844	130	1	1114	3	Y	-0-			67
12	1500 N	1304	-0-	-196	3648	147	1	1157	3	Y	-0-			67
01	3100 N	1082	-0-	-2018	1630	145	1	937	3	Y	-0-			67
02	2576 N	946	-0-	-1630	-0-	137	1	809	3	Y	-0-			67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			67

SMITH PRODUCTION INC. 789662 RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

10	1333 N	988	-0-	-345	-0-	168	1	816	3	Y	4			71
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	320	1	461	3	Y	7	9	1	69
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	218	1	503	3	Y	2			71
01	992 N	880	-0-	-112	-0-	273	1	607	3	Y	-0-	7	1	64
02	728 N	375	-0-	-353	-0-	129	1	246	3	Y	-0-			64
03	713 N	411	-0-	-302	-0-	142	1	269	3	Y	-0-			64

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 FAULCONER ENERGY, LLC 263648 MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC					273611						
SAMANO			WELL #:		20	RRCID ->	185917	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9220 PERF. 6973 - 7357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMANO			WELL #:		23	RRCID ->	186381	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8038 - 8181
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMANO			WELL #:		24	RRCID ->	187381	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	11480 PERF. 8243 - 8388
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMANO			WELL #:		19	RRCID ->	187382	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320 PERF. N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMANO			WELL #:		27	RRCID ->	188282	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	9030 PERF. 6102 - 7527
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMANO			WELL #:		25	RRCID ->	188313	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	8640 PERF. 7770 - 7844
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			//CONT.// //CONT.//	80088 575 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	29	RRCID ->	188318	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6854	-	7556	
10	DLQ G-10	893	-0-	893	2469	87 1 10 9	796 3	Y	9		4	8			60
11	DLQ G-10	918	-0-	918	3387	95 1 9 9	814 3	Y	8		5	8			63
12	1700 N	869	-0-	-831	2556	97 1 6 9	766 3	Y	5		34	1			34
01	3100 N	622	-0-	-2478	78	83 1 6 9	533 3	Y	5						39
02	713 N	635	-0-	-78	-0-	91 1 6 9	538 3	Y	5		5	8			39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					39
SAMANO			WELL #:	32	RRCID ->	191343	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	8680	-	9190	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
HART ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	199667	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6584	-	8612	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	9						63
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	18 1 9 9	153 3	Y	8		37	1			34
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-						34
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	36 3	Y	2						36
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-						36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						36
DIELMANN			WELL #:	2	RRCID ->	200365	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254	-	8284	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
DIELMANN			WELL #:	1	RRCID ->	201033	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	8350	-	8386	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
HART ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	201055	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8311	-	8390	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
MORSE		WELL #:		6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8525 - 9953
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2480 N	2463	-0-	-17	-0-	176 1	2272 2	Y	14		21
11		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	15 9 184 1	2414 2	Y	5		26
12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	6 9 177 1	2211 2	Y	7		33
01		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	8 9 180 1	2367 2	Y	6	18 1	21
02		2436 X	2081	-0-	-355	-0-	7 9 159 1	1922 2	Y	-0-		21
03		2697 X	1603	-0-	-1094	-0-	4 9 108 1	1491 2	Y	4		25

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		28	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032 - 9514
10	DLQ	G-10	7	-0-	7	44	2 1	5 3	Y	-0-		12		
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	45	1 3		Y	-0-		12		
12		45 N	-0-	-0-	-45	-0-			Y	-0-		12		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12		
*02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	81 1	149 3	Y	6	5 1	1 8	12	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT			12	

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9218 - 9708
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 9152
10	DLQ	G-10	136	-0-	136	283	13 1	123 3	Y	-0-	8 1	1
11	DLQ	G-10	425	-0-	425	708	44 1	381 3	Y	-0-		1
12		1122 N	414	-0-	-708	-0-	47 1	367 3	Y	-0-		1
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	77 1	491 3	Y	-0-		1
*02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	89 1	525 3	Y	-0-		1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 9416
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 1		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
COATES SS		WELL #: 2		RRCID -> 191392		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	500	-0-	500	1494	49 1	451 3	Y	-0-	115 1	19
11	DLQ	G-10	547	-0-	547	2041	55 1	474 3	Y	16		35
12	1300	N	539	-0-	-761	1280	18 9	457 3	Y	22		57
01	1747	N	467	-0-	-1280	-0-	24 9	395 3	Y	9		66
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	62 1	356 3	Y	2		68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9					68
							2 9		Y	NO RPT		
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 191936		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542				
10	DLQ	G-10	267	-0-	267	966	26 1	241 3	Y	-0-	50 1	13
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	1067	10 1	88 3	Y	3		16
12	1147	N	80	-0-	-1067	-0-	3 9	68 3	Y	3		19
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9 1	19 3	Y	-0-		19
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3 9	113 3	Y	1		20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 1					20
							19 1					
							1 9		Y	NO RPT		
SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 192695		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193073		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 194651		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422				
10	DLQ	G-10	2706	-0-	2706	8454	868 1	1821 3	Y	15	9 8	72
11	DLQ	G-10	3047	-0-	3047	11501	17 9	1931 3	Y	17	47 1	30
12	14835	X	3334	-0-	-11501	-0-	1097 1	1946 3	Y	18		48
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	19 9	2649 3	Y	19		67
*02	2660	X	2258	-0-	-402	-0-	20 9					67
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	1529 1	1420 3	Y	64	50 1	67
							21 9				14 8	
							768 1		Y	NO RPT		67
							70 9					

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197059	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9886 - 10038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	197790	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7932 - 9280
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-	22
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	5	1	8	3	N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	3	N	-0-	22
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		80089 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264												
DIAZ		WELL #:		2	RRCID ->	201487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7316 - 7534		
10	465 N	354	-0-	-111	-0-	21	1	320	2	Y	12	42	1	4
						13	9							
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	387	2	Y	18	10	1	12
						20	9							
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	3	1	217	2	Y	62	74	1	-0-
						68	9							
01	3100 N	8737	-0-	5637	5637	40	1	8480	2	Y	197	185	1	12
						217	9							
02	DLQ G-10	28280	-0-	28280	33917	8	1	28002	2	Y	245	195	1	62
						270	9							
03	DLQ G-10	26034	-0-	26034	59951	30	1	25720	2	Y	258	320	1	-0-
						284	9							

DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT	-0-

GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522 - 6542		
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	21	10	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

 SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
 GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

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

 DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					8
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			7
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					7
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	49	-0-	49	89	2	1	44	2	Y	3	3	1			7
							3	9									

 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

10	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	234	1	3022	2	Y	-0-					37
11	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	228	1	2982	2	Y	16					53
							18	9									
12	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	220	1	2747	2	Y	12					65
							13	9									
01	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	221	1	2893	2	Y	1	50	1			16
							1	9									
02	3024	X	2751	-0-	-273	-0-	210	1	2541	2	Y	-0-					16
*03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	242	1	3340	2	Y	9					25
							10	9									

 MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//	80089 250 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.//	80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		//CONT.//	273611													
		WELL #:	30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8030	-	8186			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #:	1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134	-	8198			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #:	31	RRCID ->	190205	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7892	-	8752			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #:	33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220	-	8286			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #:	34	RRCID ->	192502	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768	-	8630			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	212	-0-	212	212	77	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	201	-0-	201	413	73	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	900 N	773	-0-	-127	286	271	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #:	3	RRCID ->	192585	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981	-	9076			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192866	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084	-	9136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	2884	-0-	2884	10572	925 1	1941 3	Y	16	10	8		39
11	DLQ	G-10	3088	-0-	3088	13660	112 1	1957 3	Y	17	34	1	12 8	10
12	18781	X	5121	-0-	-13660	-0-	2101 1	2989 3	Y	28				38
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y	-0-				38
02	2688	X	9	-0-	-2679	-0-	3 1	6 3	Y	-0-				38
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT				38

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193071	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8054	-	8502
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526	-	10428
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	787	30 1		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	820	33 1		Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	820			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	820			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	430	-0-	430	1250	151 1	279 3	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1250			Y	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536	-	8514
10	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	2680	506 1	1062 3	Y	8	5	8		31
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	2741	22 1	39 3	Y	-0-	18	1		13
12	3089	X	348	-0-	-2741	-0-	143 1	203 3	Y	2				15
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	494 1	855 3	Y	6				21
02	1428	X	1004	-0-	-424	-0-	342 1	631 3	Y	28	22	1	6 8	21
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	31 9		Y	NO RPT				21

BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	194556	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8402	-	9166
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	14	2 1	3 3	Y	-0-				23
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	19	2 1	3 3	Y	-0-				23
12	58	N	39	-0-	-19	-0-	16 1	23 3	Y	-0-				23
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	21 3	Y	-0-				23
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12 1	23 3	Y	-0-				23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				23

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			//CONT.// 80089 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
			WELL #:	41	RRCID ->	194647	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	6974 - 8510
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	3174 -0-	3174	7107	1018 1	2136 3	Y	18	11 8	36		
11	DLQ G-10	3079 -0-	3079	10186	1111 1	1957 3	Y	10	34 1 5 8	7		
12	1900 N	236 -0-	-1664	8522	97 1	138 3	Y	1		8		
01	10288 X	1766 -0-	-8522	-0-	642 1	1115 3	Y	8		16		
02	2464 X	-0- -0-	-2464	-0-			Y	-0-		16		
03	2728 X	NO RPT -0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		16		

RICHMOND			WELL #:	1	RRCID ->	194660	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 9572
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1		

RICHMOND			WELL #:	2	RRCID ->	194812	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7822 - 9512
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

DE FLORES, M. S.			WELL #:	1	RRCID ->	195639	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	8714 - 9220
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RICHMOND			WELL #:	3	RRCID ->	195709	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9142 - 9173
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RICHMOND			WELL #:	5	RRCID ->	196977	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	N/A
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

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

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

10	DLQ G-10	586	-0-	586	2419	122	1	461	3	Y	3	2	8		13
11	DLQ G-10	633	-0-	633	3052	119	1	514	3	Y	-0-				13
12	2200 N	2311	-0-	111	3163	234	1	2077	3	Y	-0-				13
01	3100 N	4418	-0-	1318	4481	26	1	4392	3	Y	-0-				13
02	2800 N	1026	-0-	-1774	2707	1026	3			Y	-0-				13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2707					Y	NO RPT				13

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SAMANO		WELL #:		43	RRCID ->	198857	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8344 - 8428				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905 PERF. 9298 - 9508				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8129 - 8224				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110 PERF. 9004 - 9320				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8838 - 9084				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8916 - 9455
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)
 FAULCONER ENERGY, LLC
 MORSE - FORSTER UNIT
 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 263648
 WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3115	-0-	-233	-0-	224 1	2891 2	Y	-0-		26
11	3210 X	2635	-0-	-575	-0-	182 1	2387 2	Y	60		86
12	3286 X	2223	-0-	-1063	-0-	66 9 161 1	2007 2	Y	50		136
01	3286 X	2664	-0-	-622	-0-	55 9 188 1	2470 2	Y	5	106 1	35
02	2968 X	2687	-0-	-281	-0-	6 9 205 1	2482 2	Y	-0-		35
*03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	232 1 39 9	3196 2	Y	35		70

MORSE
 WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

10	1116 N	164	-0-	-952	-0-	11 1 15 9	138 2	Y	14		20
11	930 N	73	-0-	-857	-0-	5 1 2 9	66 2	Y	2		22
12	682 N	62	-0-	-620	-0-	4 1 4 9	54 2	Y	4		26
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9	151 2	Y	4	14 1	16
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	155 2	Y	-0-		16
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9	88 2	Y	3		19

FLETCHER OPERATING, LLC
 SAMANO
 273611
 WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES SS
 WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO
 WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND
 WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC RICHMOND		//CONT.// //CONT.//	80089 380 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RICHMOND			WELL #: 6	RRCID ->	197364	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9805 - 9904	
10	DLQ	G-10	2433	-0-	2433	7406	507 1 13 9	1913 3	Y	12	9 8	32
11	DLQ	G-10	3488	-0-	3488	10894	655 1	2833 3	Y	-0-		32
12		13068 X	2174	-0-	-10894	-0-	220 1	1954 3	Y	-0-		32
01		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	13 1	2274 3	Y	-0-		32
*02		2408 X	1764	-0-	-644	-0-	1764 3		Y	-0-		32
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		32

RICHMOND			WELL #: 10	RRCID ->	197550	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9746 - 9814	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND			WELL #: 8	RRCID ->	198100	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A	
10	DLQ	G-10	1982	-0-	1982	5068	413 1 11 9	1558 3	Y	10	8 8	26
11	DLQ	G-10	1839	-0-	1839	6907	345 1	1494 3	Y	-0-		26
12		12844 X	5937	-0-	-6907	-0-	601 1	5336 3	Y	-0-		26
01		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		26
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		26
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

RICHMOND			WELL #: 7	RRCID ->	198217	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9706 - 9910	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8940 - 8990	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 46	RRCID ->	214021	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8846 - 8886	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)		80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		887727									
STATE TRACT 818L		WELL #: A 1		RRCID -> 085547		COMPL. DATE 09/21/1977		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320

STATE TRACT 818L		WELL #: F 1		RRCID -> 085548		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: F 2		RRCID -> 092493		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727								
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 2	RRCID ->	094611	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	12981	PERF.10090 - 11554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 4	RRCID ->	096205	COMPL. DATE	08/24/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8943 - 11902	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)				80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		5	RRCID ->	122839	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5909 - 5920	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6230 - 6234	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)				80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
BARKLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6298 - 6302	
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-	
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	-0-	
SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)				80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, ESTELLA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 5897 - 5904	
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	240
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	241
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9	N	242
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	243
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	244
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	9	N	245

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
 GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9	N	1			244
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1			245
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1			246
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1			247
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1			248
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1			249

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SENDERO ENERGY INC. 766971
 CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) //CONT.// 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	N	1					65
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1					66
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					66
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					67
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-	61	1			6
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	N	3					9

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	142	-0-	-230	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	48	1	734	3	N	-0-					100
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	46	1	663	3	N	-0-					100
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	3	N	-0-					100
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	3	N	-0-					100
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	66	1	933	3	N	-0-					100
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	3	N	-0-					100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	187	-0-	-185	-0-	11	1	176	3	N	-0-					12
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	-0-					12
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-					12
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	3	N	-0-					12
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-					12
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	35	1	497	3	N	-0-					12

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378								
10	1023 N	693	-0-	-330	-0-	42	1	651	3	N	-0-					41
11	990 N	528	-0-	-462	-0-	35	1	489	3	N	4					45
12	930 N	916	-0-	-14	-0-	54	1	862	3	N	-0-					45
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	859	3	N	1					46
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	727	3	N	-0-					46
03	930 N	817	-0-	-113	-0-	53	1	764	3	N	-0-					46

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252								
10	1054 N	735	-0-	-319	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
11	1020 N	534	-0-	-486	-0-	35	1	499	3	N	-0-					-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	1024	3	N	-0-					-0-
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	47	1	673	3	N	-0-					-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	N	-0-					-0-
03	1054 N	710	-0-	-344	-0-	46	1	664	3	N	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
LINK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	129388	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5794 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	266	1	2240	2	N	-0-		101
11	2250 N	2076	-0-	-174	-0-	228	1	1848	2	N	-0-		101
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	240	1	1888	2	N	-0-		101
01	2511 N	1898	-0-	-613	-0-	216	1	1682	2	N	-0-		101
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	263	1	2023	2	N	-0-		101
*03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	256	1	1925	2	N	-0-		101

LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	210970	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 - 6163
10	1674 N	1079	-0-	-595	-0-	114	1	965	2	N	-0-	87
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	219	1	1778	2	N	1	88
						1	9					
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	198	1	1553	2	N	2	90
						2	9					
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	206	1	1603	2	N	4	94
						4	9					
02	1736 N	1427	-0-	-309	-0-	164	1	1263	2	N	-0-	94
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	257	1	1931	2	N	16	110
						18	9					

SAN MANUEL (8350)		80272 820		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
GARZA, JUAN		WELL #:		2	RRCID ->	119599	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3480 - 3510
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111666	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	9613 - 9632
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	225793	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	8048 - 8060
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	289631	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	8280 - 8318
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAN RAMON (8300)		//CONT.//		80359 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		22	RRCID ->	141312	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	8207 - 8273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		813 N	813	-0-	-0-	87	1	707	2	Y	17	17 0
						19	9					3
11		819 N	819	-0-	-0-	93	1	715	2	Y	10	11 0
						11	9					2
12		867 N	867	-0-	-0-	106	1	749	2	Y	11	11 0
						12	9					2
01		920 N	920	-0-	-0-	111	1	798	2	Y	10	10 0
						11	9					2
02		959 N	959	-0-	-0-	104	1	791	2	Y	58	51 0
						64	9					9
*03		955 N	955	-0-	-0-	112	1	769	2	Y	67	66 0
						74	9					10

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)				80373 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941								
GUERRA, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	040984	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN, W. (2000)				80379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941								
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	074067	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)				80393 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEGUELLO OPERATING LLC				210225								
RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	134140	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7544 - 7597
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	134326	COMPL. DATE	04/04/1990	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7956 - 7968
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225																	
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8473 - 8714				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8225 - 8594				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7280 - 7312				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF.	6534 - 6768				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6740 - 6760				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6656 - 6748				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228												
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179												
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179														
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	187	1	474	2	Y	22			103
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	24	9	184	1	Y	26			129
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29	9	552	2	Y	28	72	1	85
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2136	2	43	9	Y	39			124
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	743	1	1882	2	N	20			114
11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	22	9	716	1	N	26			140
12	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	29	9	1885	2	N	25	130	1	35
01	3100 N	3165	-0-	65	65	3143	2	22	9	N	20			55
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BNR OPERATING, LLC 077577														
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089														
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998														
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	27	1	788	2	N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	N	-0-			-0-
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	34	1	915	2	N	-0-			-0-
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	81	1	675	2	N	-0-			-0-
02	924 N	6	-0-	-918	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)			//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
MERCURIO			WELL #: 1		RRCID -> 161561				COMPL. DATE 02/16/1997			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1100 N	1100	-0-	-0-	36	1	1064	2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1044	-0-	-666	35	1	1009	2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1279	-0-	-395	45	1	1234	2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1302	-0-	-0-	139	1	1163	2	N	-0-			-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	150	1	1140	2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1228	-0-	-43	136	1	1092	2	N	-0-			-0-

MERCURIO			WELL #: 3		RRCID -> 165491				COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494		
10		841 N	841	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	979	-0-	-191	32	1	947	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	971	-0-	-238	34	1	937	2	N	-0-			-0-
01		1084 N	1084	-0-	-0-	116	1	968	2	N	-0-			-0-
02		943 N	943	-0-	-0-	110	1	833	2	N	-0-			-0-
03		961 N	869	-0-	-92	96	1	773	2	N	-0-			-0-

ACELA			WELL #: 1		RRCID -> 165936				COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587		
10		31 N	29	-0-	-2	1	1	28	2	N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
*03		138 N	138	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-			-0-

MERCURIO			WELL #: 4		RRCID -> 166627				COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430		
10		915 N	915	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1044	-0-	-276	35	1	1009	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1169	-0-	-164	41	1	1128	2	N	-0-			-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	153	1	1278	2	N	-0-			-0-
02		1127 N	1127	-0-	-0-	131	1	996	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1110	-0-	-68	123	1	987	2	N	-0-			-0-

ADELFA			WELL #: 1		RRCID -> 167559				COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336		
10		196 N	196	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-			-0-
11		360 N	333	-0-	-27	11	1	322	2	N	-0-			-0-
12		372 N	334	-0-	-38	12	1	322	2	N	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	31	1	259	2	N	-0-			-0-
02		308 N	273	-0-	-35	32	1	241	2	N	-0-			-0-
03		341 N	317	-0-	-24	35	1	282	2	N	-0-			-0-

LAURO			WELL #: 1		RRCID -> 168199				COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861		
10		124 N	113	-0-	-11	4	1	109	2	N	-0-			-0-
11		150 N	139	-0-	-11	5	1	134	2	N	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-
01		124 N	102	-0-	-22	11	1	91	2	N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-			-0-
03		155 N	79	-0-	-76	9	1	70	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.			WELL #: 1		RRCID -> 168511				COMPL. DATE 05/23/1998			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399		
10		604 N	604	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-			-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	26	1	767	2	N	-0-			-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	36	1	967	2	N	-0-			-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0-	108	1	900	2	N	-0-			-0-
02		935 N	935	-0-	-0-	109	1	826	2	N	-0-			-0-
*03		897 N	897	-0-	-0-	99	1	798	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	169511	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8024 -	8651		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	N	-0-				-0-
11	780 N	626	-0-	-154	-0-	21	1	605	2	N	-0-				-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	2	N	-0-				-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	71	1	592	2	N	-0-				-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-				-0-
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	81	1	653	2	N	-0-				-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202 -	8572		
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	1102	2	N	-0-				-0-
11	1650 N	793	-0-	-857	-0-	26	1	767	2	N	-0-				-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	59	1	1606	2	N	-0-				-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	180	1	1498	2	N	-0-				-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	171	1	1299	2	N	-0-				-0-
03	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	165	1	1326	2	N	-0-				-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206 -	8592		
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-				-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-				-0-

ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495 -	8644		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-				-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	N	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-				-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-				-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 -	4200
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3360 -	4000		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		80410 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
GUADALUPE		WELL #: 1		RRCID -> 186564		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
TREVINO, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 173662		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512			
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	N	-0-
11	780 N	625	-0-	-155	-0-	21	1	604	2	N	-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	26	1	720	2	N	-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	2	N	-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-
03	744 N	642	-0-	-102	-0-	71	1	571	2	N	-0-

SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 176273		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-
12	341 N	153	-0-	-188	-0-	5	1	148	2	N	-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	15	1	117	2	N	-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	2	N	-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 5		RRCID -> 177024		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527			
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	N	-0-
11	720 N	409	-0-	-311	-0-	14	1	395	2	N	-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	N	-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	79	1	656	2	N	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-
03	713 N	555	-0-	-158	-0-	61	1	494	2	N	-0-

SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
SANTA ANA		WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246			
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	96	1	312	2	Y	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	213	1	276	2	Y	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	186	1	194	2	Y	-0-
01	403 N	214	-0-	-189	-0-	154	1	60	2	Y	-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	162	1	189	2	Y	-0-
03	372 N	300	-0-	-72	-0-	146	1	154	2	Y	-0-

AMARILLA, ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 169717		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12448 - 12617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	96	1	310	2	N	2		220
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	216	2	279	2	N	13	185 1	48
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	186	1	194	2	N	4		52
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	135	1	52	2	N	5		57
02	476 N	337	-0-	-139	-0-	156	1	181	2	N	-0-		57
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	189	1	199	2	N	1		58

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1055	2	45	9	N	41	61 1	95
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31	9	N	28		123
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	873	2	36	9	N	33	55 1	101
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	764	2	31	9	N	28		129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		129

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1055	2	45	9	N	41	61 1	67
11	1110 X	826	-0-	-284	-0-	795	2	31	9	N	28		95
12	1147 X	907	-0-	-240	-0-	873	2	34	9	N	31	54 1	72
01	1147 X	796	-0-	-351	-0-	765	2	31	9	N	28		100
02	980 X	673	-0-	-307	-0-	644	2	29	9	N	26		126
03	1085 X	275	-0-	-810	-0-	260	2	15	9	N	14	89 1	51

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782

*09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1056	2	44	9	N	40	60 1	120
11	1080 X	831	-0-	-249	-0-	797	2	34	9	N	31		151
12	1116 X	907	-0-	-209	-0-	873	2	34	9	N	31	55 1	127
01	1116 X	796	-0-	-320	-0-	765	2	31	9	N	28		155
02	980 X	674	-0-	-306	-0-	645	2	29	9	N	26		181
03	1085 X	276	-0-	-809	-0-	261	2	15	9	N	14	90 1	105

OIL AND GAS DIVISION

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 202		RRCID -> 217177		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH		WELL #: 123		RRCID -> 209862		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

SANTA FE RANCH		WELL #: 119		RRCID -> 290447		COMPL. DATE 02/17/2021		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726						
10	4092 #	2733	-0-	-1359	-0-	2688	2	45	9	Y	41	40	1	94
11	3270 #	1864	-0-	-1406	-0-	1817	2	47	9	Y	43			137
12	3379 #	2169	-0-	-1210	-0-	2108	2	61	9	Y	55			192
*01	3069 #	2561	-0-	-508	-0-	2515	2	46	9	Y	42	177	1	57
02	2464 #	1850	-0-	-614	-0-	1710	2	140	9	Y	127	110	1	74
03	2728 #	1859	-0-	-869	-0-	1710	2	149	9	Y	135	83	1	126

SANTA FE, EAST (7100)		80864 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 182747		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND)		80867 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 287104		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116						
10	9659 R	9659	-0-	-0-	-0-	9490	2	169	9	Y	154	150	1	376
11	6810 #	6663	-0-	-147	-0-	6527	2	136	9	Y	124			500
12	18881	16896	-0-	-1985	-0-	16696	2	200	9	Y	182			682
*01	17253	16082	-0-	-1171	-0-	15946	2	136	9	Y	124	633	1	173
02	11142 R	11142	-0-	-0-	-0-	10731	2	411	9	Y	374	324	1	223
03	14911	11282	-0-	-3629	-0-	10731	2	551	9	Y	501	309	1	415

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3)		80867 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 201		RRCID -> 210427		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040						
10	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-	-0-				
11	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-	-0-				
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	-0-				
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

SANTA MARIA (8350 FRIO)		80881 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
SOMNITZ		WELL #: 1		RRCID -> 014075		COMPL. DATE 12/29/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021															

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	57	-0-	57	57	17	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	641	X	584	-0-	-57	-0-	45	1	539	2	Y	-0-			-0-
12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	44	1	736	2	Y	-0-			-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	Y	-0-			-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-			-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	Y	-0-			-0-

STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	219	-0-	219	219	66	1	153	2	Y	-0-			-0-
11	3666	X	3447	-0-	-219	-0-	262	1	3165	2	Y	18			18
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	228	1	3851	2	Y	34	26	1	26
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	188	1	4208	2	Y	37	53	1	10
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	156	1	3218	2	Y	41			51
*03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	264	1	3916	2	Y	43	46	1	48

STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	Y	5	4	1	1
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	4			5
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	568	2	Y	5	5	1	5

STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	966	-0-	966	966	292	1	674	2	Y	-0-			-0-
11	6155	X	5189	-0-	-966	-0-	395	1	4764	2	Y	27			27
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	199	1	3369	2	Y	30	23	1	34
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	Y	15	41	1	8
02	4844	X	2882	-0-	-1962	-0-	132	1	2713	2	Y	34			42
03	5363	X	1957	-0-	-3406	-0-	122	1	1810	2	Y	23	32	1	33

SANTELLANA (FRIO)		80943 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
GUERRA		WELL #: 28		RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	127 R	14	-0-	-113	-0-	2 1	12 3	N	-0-	52
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	52
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	32 1	122 3	N	-0-	52
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30 1	110 3	N	-0-	52
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	52
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	28 1	110 3	N	-0-	52

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A		
10	961 N	641	-0-	-320	-0-	55 1	586 2	Y	-0-	131
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	65 1	631 2	Y	-0-	131
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	51 1	642 2	Y	-0-	131
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	70 1	894 2	Y	-0-	131
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	38 1	560 2	Y	-0-	131
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	66 1	830 2	Y	-0-	131

GUERRA, A. E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748											
GUERRA, E.E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 151964		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 15007		PERF. 3025 - 4700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 169797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 8280 - 8680	
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	18	1	99	3	Y	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	3	Y	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	11	1	40	3	Y	-0-
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	7	1	23	3	Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 173686		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8230 - 8280	
10	3441 X	2226	-0-	-1215	-0-	331	1	1892	3	Y	3
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	668	1	2679	3	Y	-0-
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	686	1	2599	3	Y	-0-
01	3255 X	2795	-0-	-460	-0-	603	1	2182	3	Y	9
02	3136 X	2617	-0-	-519	-0-	602	1	2012	3	Y	3
03	3472 X	2845	-0-	-627	-0-	563	1	2268	3	Y	13

GUERRA, E. E.		WELL #: 16		RRCID -> 184447		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8008 - 8530	
10	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	330	1	5143	3	Y	2
11	1290 X	479	-0-	-811	-0-	27	1	449	3	Y	3
12	3782 X	187	-0-	-3595	-0-	12	1	174	3	Y	1
01	3782 X	1151	-0-	-2631	-0-	67	1	1082	3	Y	2
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	264	1	4049	3	Y	2
*03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	260	1	4149	3	Y	3

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 197744		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8348 - 8368	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	30

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 201782		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8421 - 8440	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748											
GUERRA		WELL #: 24		RRCID -> 204559		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 8112 - 8132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		651 N	607	-0-	-44	-0-	89 1	517 3	Y	1	34
							1 9				
11		690 N	666	-0-	-24	-0-	132 1	534 3	Y	-0-	34
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	174 1	666 3	Y	-0-	34
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	168 1	614 3	Y	3 1	3
							3 9				
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	173 1	584 3	Y	1	4
							1 9				
03		837 N	693	-0-	-144	-0-	137 1	552 3	Y	4	8
							4 9				

GUERRA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 248790		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8493 - 8502	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	234

GUERRA 'A' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291804		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 14150		PERF. 8484 - 8494	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 53ST		RRCID -> 172457		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 14237		PERF. 7898 - 7910	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 41		RRCID -> 176251		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8056 - 8150	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 66		RRCID -> 180746		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 6081 - 6174	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	18 1	291 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	281	-0-	-49	-0-	15 1	266 2	Y	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	Y	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	Y	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	14 1	259 2	Y	-0-			-0-
*03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

10		496 N	495	-0-	-1	-0-	28 1	467 2	Y	-0-			-0-
11		480 N	455	-0-	-25	-0-	25 1	430 2	Y	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	25 1	487 2	Y	-0-			-0-
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	24 1	448 2	Y	-0-			-0-
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	22 1	397 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	445	-0-	-51	-0-	30 1	415 2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600			Y	NO RPT			32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	960 N	NO RPT	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
*01	1101 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1101 1		Y	-0-			43
*02	1036 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1036 1		Y	-0-			43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	4596	-0-	4596 B	-823338	131	1	4436	2	Y	26	41	1	19
11	3780 X	4708	-0-	928 B	-822410	29	9	59	1	4596	2	Y	48	54
12	3844 X	4724	-0-	880 B	-821530	53	9	69	1	4588	2	Y	61	56
01	4588 X	4823	-0-	235 B	-821295	67	9	83	1	4694	2	Y	42	43
02	4396 X	4429	-0-	33 B	-821262	46	9	91	1	4298	2	Y	36	38
03	4845 X	4933	-0-	88 B	-821174	40	9	126	1	4737	2	Y	64	50
						70	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150														
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	14	1	460	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	6	1	444	2	Y	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	7	1	459	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	361	-0-	-104 B	-0-	6	1	355	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	283	-0-	-137 B	-0-	6	1	277	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	314	-0-	-151 B	-0-	8	1	306	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996														
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	12	1	399	2	Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	4	1	343	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	5	1	306	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	311	-0-	-92 B	-0-	5	1	306	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53 B	-0-	6	1	277	2	Y	-0-			-0-
*03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	8	1	306	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14240 - 14296														
10	10179 X	10179	-0-	-0- B	-0-	293	1	9884	2	Y	2	36	1	17
11	37170 X	4078	-0-	-33092 B	-0-	50	1	3915	2	Y	103	96	1	24
12	23126 X	3215	-0-	-19911 B	-0-	113	9	47	1	3099	2	Y	63	65
01	22351 X	2781	-0-	-19570 B	-0-	69	9	48	1	2715	2	Y	16	26
02	15148 X	691	-0-	-14457 B	-0-	18	9	14	1	677	2	Y	-0-	12
03	10168 X	-0-	-0-	-10168 B	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	18	1	614	2	Y	15	26	1	14
11	960 N	625	-0-	-335 B	-0-	17	9	592	2	Y	24	29	1	9
12	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	26	9	612	2	Y	31	28	1	12
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	9	1	716	2	Y	21	22	1	11
02	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	34	9	669	2	Y	17	19	1	9
*03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	13	1	611	2	Y	29	23	1	15
						23	9							
						14	1							
						19	9							
						16	1							
						32	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396														
10	0 X	4598	-0-	4598 B	-357578	132	1	4451	2	Y	14	23	1	8
11	4650 X	4294	-0-	-356 B	-357578	15	9	4222	2	Y	16	22	1	2
12	4805 X	4363	-0-	-442 B	-357578	54	1	4282	2	Y	15	16	1	1
01	4588 X	4374	-0-	-214 B	-357578	18	9	4284	2	Y	14	13	1	2
02	4144 X	3931	-0-	-213 B	-357578	64	1	3832	2	Y	16	15	1	3
03	4535 X	4117	-0-	-418 B	-357578	75	1	3973	2	Y	35	26	1	12
						81	1							
						15	9							
						18	9							
						105	1							
						39	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	13	1	350	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	300	-0-	-165	-0-	11	1	289	2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

10	44060 X	6660	-0-	-37400	-0-	521	1	5971	3	Y	151	266	1	24
						2	4	166	9					
11	12630 X	3461	-0-	-9169	-0-	295	1	3057	3	Y	99	119	1	4
						109	9							
12	15035 X	11167	-0-	-3868	-0-	584	1	10316	3	Y	236	198	1	42
						7	4	260	9					
01	11191 X	8360	-0-	-2831	-0-	716	1	7443	3	Y	175	179	1	38
						8	4	193	9					
02	8316 X	4886	-0-	-3430	-0-	665	1	4032	3	Y	172	173	1	37
						189	9							
03	11160 X	2583	-0-	-8577	-0-	374	1	2082	3	Y	105	139	1	3
						11	4	116	9					

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14038	- 14180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4109 X	4109	-0-	-0-	152 1	3801 2	Y	142	137 1		31
						156 9						
11		4410 X	3910	-0-	-500	151 1	3657 2	Y	93	94 1		30
						102 9						
12		4557 X	4274	-0-	-283	157 1	3981 2	Y	124	71 1		83
						136 9						
01		4567 X	4567	-0-	-0-	163 1	4287 2	Y	106	144 1		45
						117 9						
02		4241 X	4241	-0-	-0-	146 1	3952 2	Y	130	108 1		67
						143 9						
03		4251 X	4006	-0-	-245	142 1	3742 2	Y	111	139 1		39
						122 9						

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14082	- 14122
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.12298	- 12750
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12520	- 12740
10	5115 X	4707	-0-	-408	-0-	380 1	4264 3	Y	56	74 1		8
						1 4	62 9					
11	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	421 1	4529 3	Y	45	40 1		13
						50 9						
12	5115 X	4251	-0-	-864	-0-	248 1	3953 3	Y	44	47 1		10
						2 4	48 9					
01	4774 X	4770	-0-	-4	-0-	422 1	4288 3	Y	50	50 1		10
						5 4	55 9					
02	4620 X	3585	-0-	-1035	-0-	504 1	3033 3	Y	44	44 1		10
						48 9						
03	5115 X	3743	-0-	-1372	-0-	545 1	3123 3	Y	55	45 1		20
						14 4	61 9					

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EAST, S.K.				WELL #: 42	RRCID -> 119158	COMPL. DATE 10/21/1985	TOTAL DEPTH 15375	PERF.12232	- 12612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	17670 X	15660	-0-	-2010	-0-	590 1	14782 2	Y	262	253 1		60
11	15930 X	14589	-0-	-1341	-0-	288 9	13782 2	Y	216	207 1		69
12	16461 X	15914	-0-	-547	-0-	569 1	15004 2	Y	289	164 1		194
01	15872 X	15839	-0-	-33	-0-	238 9	15042 2	Y	203	300 1		97
02	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	574 1	14098 2	Y	238	205 1		130
*03	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	223 9	15442 2	Y	223	272 1		81
						587 1						
						245 9						

EAST, S.K.				WELL #: 3	RRCID -> 165619	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12693	- 13328			
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12 1	302 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	12 1	281 2	Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12 1	306 2	Y	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13 1	330 2	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11 1	304 2	Y	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12 1	303 2	Y	-0-			-0-

EAST, S.K.				WELL #: 10	RRCID -> 185851	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 13895	PERF.12164	- 12178			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K.				WELL #: 8	RRCID -> 190426	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12796	- 13908			
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	217 1	5430 2	Y	172	168 1		37
11	6450 X	5374	-0-	-1076	-0-	189 9	5063 2	Y	93	99 1		31
12	6665 X	5865	-0-	-800	-0-	209 1	5512 2	Y	124	72 1		83
01	6572 X	6173	-0-	-399	-0-	102 9	5824 2	Y	115	152 1		46
02	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	217 1	5738 2	Y	157	126 1		77
*03	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	136 9	6638 2	Y	168	190 1		55
						222 1						
						127 9						
						212 1						
						173 9						
						252 1						
						185 9						

EAST, S.K.				WELL #: 11	RRCID -> 191092	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 13702	PERF.12070	- 13150			
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	42 1	1056 2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1026	-0-	-444	-0-	41 1	985 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	863	-0-	-253	-0-	33 1	830 2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	40 1	1042 2	Y	-0-			-0-
02	952 N	828	-0-	-124	-0-	30 1	798 2	Y	-0-			-0-
03	868 N	389	-0-	-479	-0-	14 1	375 2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EAST, S.K.		WELL #: 12ST		RRCID ->	204363	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	13425	PERF. 5296 - 5306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K.		WELL #: 13ST		RRCID ->	212461	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13310 - 13370				
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	15 1	380 2	Y		Y	-0-			-0-
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	15 1	351 2	Y		Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	18 1	459 2	Y		Y	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	15 1	383 2	Y		Y	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	11 1	304 2	Y		Y	-0-			-0-
03	465 N	260	-0-	-205	-0-	10 1	250 2	Y		Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 71		RRCID ->	217225	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14730	PERF.12786 - 14570				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 72		RRCID ->	218284	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	15250	PERF.13406 - 14602				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 73		RRCID ->	220138	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13236 - 14510				
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	91 1	3070 2	Y		Y	-0-			-0-
11	3450 X	2997	-0-	-453	-0-	38 1	2959 2	Y		Y	-0-			-0-
12	3565 X	3117	-0-	-448	-0-	46 1	3071 2	Y		Y	-0-			-0-
01	3224 X	3013	-0-	-211	-0-	52 1	2961 2	Y		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2680	-0-	-176	-0-	56 1	2624 2	Y		Y	-0-			-0-
03	3162 X	1604	-0-	-1558	-0-	41 1	1563 2	Y		Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID ->	221480	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	15900	PERF.14356 - 14520				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 8116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 222222		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	68 1	2297 2	Y	8	12 1	7
						9 9					
11	3300 X	2601	-0-	-699	-0-	33 1	2555 2	Y	12	14 1	5
						13 9					
12	3410 X	3290	-0-	-120	-0-	49 1	3224 2	Y	15	14 1	6
						17 9					
01	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	51 1	2907 2	Y	13	12 1	7
						14 9					
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	54 1	2525 2	Y	11	12 1	6
						12 9					
03	3286 X	2209	-0-	-1077	-0-	57 1	2139 2	Y	12	10 1	8
						13 9					

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494			
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	18 1	614 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	530	-0-	-250	-0-	7 1	523 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	468	-0-	-183	-0-	7 1	461 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	10 1	563 2	Y	-0-		-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	11 1	505 2	Y	-0-		-0-
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	8 1	306 2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522			
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	96 1	3223 2	Y	9	15 1	8
						10 9					
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	39 1	3038 2	Y	13	16 1	5
						14 9					
12	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	46 1	3071 2	Y	15	14 1	6
						17 9					
01	3565 X	3132	-0-	-433	-0-	54 1	3060 2	Y	16	15 1	7
						18 9					
02	3024 X	2671	-0-	-353	-0-	55 1	2599 2	Y	15	15 1	7
						17 9					
03	3295 X	2057	-0-	-1238	-0-	53 1	1987 2	Y	15	13 1	9
						17 9					

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 8116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	180 1	4511 2	Y	160 159 1 38
						176 9			
11	7140 X	4788	-0-	-2352	-0-	186 1	4500 2	Y	93 98 1 33
						102 9			
12	6541 X	5228	-0-	-1313	-0-	193 1	4899 2	Y	124 72 1 85
						136 9			
01	6200 X	5470	-0-	-730	-0-	197 1	5165 2	Y	98 138 1 45
						108 9			
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	173 1	4674 2	Y	119 100 1 64
						131 9			
03	5239 X	4617	-0-	-622	-0-	165 1	4329 2	Y	112 135 1 41
						123 9			

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836	
10	124417 X	124417	-0-	-0-	-0-	3553 1	119884 2	Y	891 950 1 454
						980 9			
11	359413 X	359413	-0-	-0-	-0-	4500 1	351466 2	Y	3134 2867 1 721
						3447 9			
12	309118 X	309118	-0-	-0-	-0-	4548 1	301708 2	Y	2602 2486 1 837
						2862 9			
01	263772 X	263772	-0-	-0-	-0-	4508 1	256679 2	Y	2350 2233 1 954
						2585 9			
02	181862 X	181862	-0-	-0-	-0-	3731 1	176105 2	Y	1842 1973 1 823
						2026 9			
*03	153781 X	153781	-0-	-0-	-0-	3937 1	148335 2	Y	1372 1358 1 837
						1509 9			

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890	
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	155 1	5219 2	Y	-0-
11	5490 X	4955	-0-	-535	-0-	63 1	4892 2	Y	-0-
12	5673 X	4967	-0-	-706	-0-	74 1	4893 2	Y	-0-
01	5673 X	5299	-0-	-374	-0-	92 1	5207 2	Y	-0-
02	4844 X	4828	-0-	-16	-0-	100 1	4728 2	Y	-0-
03	5363 X	4706	-0-	-657	-0-	122 1	4584 2	Y	-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	13642	-0-	10542	10542	371	1	12526	2	N	677	458	1	219
11	1100 N	-0-	-0-	-1100	9442	745	9			N	-0-	219	1	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	9442					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	9442					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	9442					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	9442					N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14169 11/12/2021

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	155	1	5219	2	Y	145	249	1	120
						160	9							
11	5340 X	5046	-0-	-294	-0-	61	1	4754	2	Y	210	263	1	67
						231	9							
12	5518 X	4927	-0-	-591	-0-	69	1	4588	2	Y	245	233	1	79
						270	9							
01	5518 X	5068	-0-	-450	-0-	84	1	4797	2	Y	170	174	1	75
						187	9							
02	4984 X	4583	-0-	-401	-0-	92	1	4337	2	Y	140	151	1	64
						154	9							
03	5194 X	4650	-0-	-544	-0-	114	1	4279	2	Y	234	184	1	114
						257	9							

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

10	3472 X	3303	-0-	-169	-0-	95	1	3208	2	N	-0-			-0-
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	43	1	3377	2	N	15	12	1	3
						17	9							
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	58	1	3823	2	N	31	25	1	9
						34	9							
01	3317 X	2713	-0-	-604	-0-	46	1	2644	2	N	21	21	1	9
						23	9							
02	3220 X	2207	-0-	-1013	-0-	45	1	2143	2	N	17	19	1	7
						19	9							
03	3906 X	3797	-0-	-109	-0-	97	1	3668	2	N	29	23	1	13
						32	9							

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 92 RRCID -> 292355 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARITA, W. (2000) LAMAY CORPORATION MAY, L. C.		81119 100 484025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
WELL #:		1		RRCID -> 096547		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 3764		PERF. 1990 - 2000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		81124 300 370061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
WELL #:		23		RRCID -> 114033		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 1978 - 1985		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		196		RRCID -> 118725		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 2190 - 2195		
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	526	3	Y	8	16	1	-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	4	3	1	1
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	43	1	701	3	Y	6	5	1	2
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	46	1	430	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	80	1	493	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	428	-0-	-316	-0-	54	1	373	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		144 F		RRCID -> 166821		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2026 - 2032		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3212 - 3902		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3226 - 3234		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3712 - 3718

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	1	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13623 10/05/2021											

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 402 RRCID -> 290652 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116

10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
11	180 X	108	-0-	-72	-0-	11 1	N	-0-	97 3		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			-0-
*03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-	523 3	13 1	-0-
						14 9		13			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

10	640 X	640	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	425	43 2	512 1	491
						468 9					
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-		Y	80		145 1	426
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		Y	-0-			426
01	992 X	24	-0-	-968	-0-	2 2	Y	20	22 9		446
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-		Y	-0-			446
03	651 X	73	-0-	-578	-0-	18 1	Y	7	47 2		453
						8 9					

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1025	1	341	2	N	-0-				-0-
11	1440 N	160	-0-	-1280	-0-	160	1			N	-0-				-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	N	-0-				-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BRALEX OPERATING LLC 088561
 WELL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAXET (ANDERSON OIL LTD. HUMPHREY, M.B.) 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
022499
WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

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

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY (LAWRENCE, R. M. & L. S.) 328780
WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXET (FRIO) (ANDERSON OIL LTD. ERIGAN-QUIROZ) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
022499
WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXET (HARVEY) (PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. GUARANTY TITLE & TRUST) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
665642
WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAXET (2,500) (GREAT WESTERN DRILLING COMPANY ISENSEE-WEST) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
328780
WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS 1 RRCID -> 290530 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXET (2,600)		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
LAWRENCE		WELL #:		2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2469 - 2472			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-			
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
ISENSEE		WELL #:		2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5236 - 5266			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
PERKINS-LAGASSE		WELL #:		4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5702 - 5713			
10	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	749	3	635	9	N	577	535	1	279
11	1190 N	1190	-0-	-0-	B	-0-	771	3	419	9	N	381	363	1	297
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	483	532	1	248
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	735	3	466	9	N	424	357	1	315
*02	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	503	3	454	9	N	413	527	1	201
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			201
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			201

ISENSEE		WELL #:		3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 5754 - 5764			
10	310 #	-0-	-0-	-310	B	-16532					N	241			376
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-16532					N	122	179	1	319
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-16532					N	202	182	1	339
*01	0 N	450	-0-	-0-	B	-16082	307	3	143	9	N	130	167	1	302
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-16082					N	267	187	1	382
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3191	CANCELLED UNDERAGE ->	-12891										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3191					N	NO RPT			382

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
PERKINS-LAGASSE		WELL #:		3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 6504 - 6510			
10	2461 N	2461	-0-	-0-		-0-	2461	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3027	-0-	-0-	27	-0-	27	3027	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	27				N	NO RPT			-0-
01	2776 N	2749	-0-	-0-	27	-0-	2749	3			N	-0-			-0-
02	1596	1749	-0-	-0-	153	-0-	153	1749	3			N	-0-		-0-
03	1767	NO RPT	-0-	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BLISS, FRANK E.		WELL #:	22	RRCID ->	048006	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	9232 PERF. 8490 - 8525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
MORGAN PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	209249	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10666 PERF. 9933 - 10085	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SALVADOR OIL, LLC		744509								
WEIL "C"		WELL #:	7C	RRCID ->	224931	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7653 PERF. 6930 - 7014	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	126
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	126
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	126
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	126
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2021 - WELL PLUGGED 6-16-2021										

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642								
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	132463	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	8570 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

SALVADOR OIL, LLC		744509				ONE WELL		CNTY: NUECES		
WEIL -C-		WELL #:	8	RRCID ->	035470	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	7649 PERF. 7378 - 7382	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT	103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT	103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT	103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT	103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT	103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2021 - WELL PLUGGED 5/29/21										

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	66	1	1017	3	Y	3					45
						3	9									
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	849	3	Y	5					50
						6	9									
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1023	3	Y	1					51
						1	9									
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	3	Y	3					54
						3	9									
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	685	3	Y	3					57
						3	9									
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	34	1	557	3	Y	4					61
						4	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	54 3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	N	-0-			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DAKOTA OIL COMPANY 197406
 FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014												

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014												

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
FLORES, DANIEL 762				WELL #: 6	RRCID -> 167446		COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7533 X	6123	-0-	-1410	-0-	957 1	5114 2	Y	47	151 1	27	
11	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	885 1	6337 2	Y	51		78	
12	6665 X	5436	-0-	-1229	-0-	885 1	4489 2	Y	56		134	
01	6138 X	5132	-0-	-1006	-0-	856 1	4221 2	Y	50	149 1	35	
02	6804 X	5226	-0-	-1578	-0-	857 1	4307 2	Y	56		91	
03	7533 X	6193	-0-	-1340	-0-	926 1	5208 2	Y	54	139 1	6	

FLORES, DANIEL 546				WELL #: 7	RRCID -> 167555		COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8658 - 8710
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	121 1	649 2	Y	5	19 1	26	
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	159 1	1136 2	Y	10		36	
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	194 1	983 2	Y	12		48	
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	164 1	809 2	Y	10	29 1	29	
02	672 N	587	-0-	-85	-0-	96 1	484 2	Y	6		35	
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	153 1	861 2	Y	9	23 1	21	

SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656								
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 12	RRCID -> 128391		COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7496 - 7700
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-	

SCHWARZ, E. H.				WELL #: 21	RRCID -> 196613		COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8488 - 8504
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ENCINA RESOURCES, LLC				251741	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 270043		COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8024 - 8120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51	

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
SCHWARZ		WELL #: 4		RRCID -> 116625		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	870	-0-	-153	-0-	53	1	817	3	N	-0-	15
11	990 N	725	-0-	-265	-0-	47	1	678	3	N	-0-	15
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	3	N	-0-	15
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	71	1	1024	3	N	-0-	15
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	3	N	-0-	15
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	69	1	994	3	N	-0-	15

MALAKOFF - PETERSON "A"		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		029656										
		WELL #: 3 L		RRCID -> 135213		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656										
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 3		RRCID -> 080765		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		197406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		029656										
		WELL #: 19		RRCID -> 170292		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAKOTA OIL COMPANY		197406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLORES, DANIEL		029656										
		WELL #: 1		RRCID -> 083467		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021 - WELL PLUGGED 10/20/21												

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAS BLANCAS		029656										
		WELL #: 1		RRCID -> 248826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 04-270043,2/13												

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 228287	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8862	- 8982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	1	-0-	-867	-0-	1 2		N	-0-		18
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

LAS BLANCAS				WELL #: 3ST	RRCID -> 256024	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 7454	- 7462	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY				197406						
FLORES, DANIEL				WELL #: 2	RRCID -> 084021	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 9278	PERF. 9108	- 9112	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652						
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 5	RRCID -> 099181	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 10585	PERF.10492	- 10506	
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-	-0-
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2		N	-0-	-0-
12	434 N	253	-0-	-181	-0-	253 2		N	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400 2	3 9	N	3	3 1
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-	-0-

SCHWARZ, E.H.				WELL #: 6	RRCID -> 107114	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10456	- 10466	
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		Y	-0-	-0-
11	2400 X	1974	-0-	-426	-0-	1974 2		Y	-0-	-0-
12	2480 X	931	-0-	-1549	-0-	931 2		Y	-0-	-0-
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3239 2	26 9	Y	24	24 1
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		Y	-0-	-0-
*03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 14	RRCID -> 135529	COMPL. DATE 08/13/1990	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10464	- 10472	
10	4898 X	3959	-0-	-939	-0-	3959 2		Y	-0-	96
11	4740 X	2155	-0-	-2585	-0-	2155 2		Y	-0-	96
12	5673 X	4186	-0-	-1487	-0-	4186 2		Y	-0-	96
01	5673 X	4703	-0-	-970	-0-	4666 2	37 9	Y	34	34 1
02	5124 X	4147	-0-	-977	-0-	4147 2		Y	-0-	96
03	4185 X	2694	-0-	-1491	-0-	2694 2		Y	-0-	96

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10402 - 10411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-				-0-
11	56 N		56	-0-	-0-	-0-	56 2			Y	-0-				-0-
12	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-				-0-
01	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-				-0-
02	28 N		2	-0-	-26	-0-	2 2			Y	-0-				-0-
*03	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-				-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

10	93 N	72	-0-	-21	-0-		72 3			Y	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-		68 3			Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.//		81752 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7824 -	7832
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	181	-0-	-408	-0-		181 3		Y	-0-		4
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001 3		Y	-0-		4
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 3		Y	-0-		4
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827 3		Y	-0-		4
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639 3		Y	-0-		4
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752 3		Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7797 -	7812
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)				81752 062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 -	8052
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		Y	-0-		4
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 3		Y	-0-		4
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 3		Y	-0-		4
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3		Y	-0-		4
*02	476 N	281	-0-	-195	-0-		281 3		Y	-0-		4
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 3		Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 -	8224
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 3		Y	-0-		4
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 3		Y	-0-		4
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 3		Y	-0-		4
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 3		Y	-0-		4
*02	588 N	284	-0-	-304	-0-		284 3		Y	-0-		4
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 3		Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER (I-34)				81752 063	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 -	8718
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6100)				81752 095	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776								
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 F	RRCID ->	192583	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6129 -	6132
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

10	279 N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	Y	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	19	1	269	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-			-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	38	1	531	3	Y	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	Y	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	441	-0-	-91	-0-	33	1	408	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	541	-0-	-79	-0-	35	1	506	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	23	1	316	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	269	-0-	-196	-0-	19	1	250	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	127	-0-	-276	-0-	10	1	117	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	133	-0-	-175	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	17	1	212	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 U	RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088			
10	620 N	608	-0-	-12	-0-		39	1	569	3	Y	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-		46	1	642	3	Y	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-		54	1	696	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-		52	1	630	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	509	-0-	-135	-0-		38	1	471	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	594	-0-	-150	-0-		39	1	555	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1710	RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4341A	RRCID ->	056588	COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4872 - 4882			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 C	RRCID ->	059439	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1440T	RRCID ->	059743	COMPL. DATE	02/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6054 - 6072			
10	14 N	1	-0-	-13	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-		12	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		9	1	109	3	Y	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		9	1	123	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0133 C	RRCID ->	059905	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5436 - 5452			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0144 C	RRCID ->	060931	COMPL. DATE	02/11/1975	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5873 - 5890		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0153A	RRCID ->	061632	COMPL. DATE	02/20/1950	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4560 - 4660		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0148	RRCID ->	061704	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5840 - 5850		
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	125	1	1833	3	Y	20	15	1	19
						22	9							
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	133	1	1848	3	Y	21	32	1	8
						23	9							
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	158	1	2047	3	Y	22	15	1	15
						24	9							
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	167	1	2034	3	Y	22	30	1	7
						24	9							
02	1876 N	1765	-0-	-111	-0-	129	1	1613	3	Y	21	16	1	12
						23	9							
03	2232 N	1838	-0-	-394	-0-	118	1	1698	3	Y	20	15	1	17
						22	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0138	RRCID ->	061984	COMPL. DATE	04/30/1975	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4575 - 4613		
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	615	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	211	-0-	-329	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	11	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	063032	COMPL. DATE	07/31/1975	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	5166 - 5183		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	117 1	1718 3	Y	27 35 1	14
						30 9				
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	134 1	1857 3	Y	28 24 1	18
						31 9				
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	154 1	1994 3	Y	27 23 1	22
						30 9				
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	150 1	1821 3	Y	27 36 1	13
						30 9				
02	1876 N	1545	-0-	-331	-0-	112 1	1408 3	Y	23 24 1	12
						25 9				
03	2170 N	1897	-0-	-273	-0-	122 1	1749 3	Y	24 24 1	12
						26 9				
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944		TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698		COMPL. DATE 02/13/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742		COMPL. DATE 03/04/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925	COMPL. DATE 01/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206	COMPL. DATE 09/03/1976	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	4600 -	4630
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	5380 -	5390
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5765 -	5769
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 3	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	4 1	18 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	5 1	25 3	Y	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	Y	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	Y	-0-	-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	18	1	222	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	16	1	230	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488					
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	28	1	368	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	23	1	283	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	24	1	338	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999					
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	343	-0-	-60	-0-	22	1	321	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099					
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3515	-0-	415	415	224	1	3291	3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	11386	-0-	8386	8801	767	1	10619	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	14165	-0-	11065	19866	1014	1	13151	3	Y	-0-			-0-
01	33249 X	13383	-0-	-19866	-0-	1018	1	12365	3	Y	-0-			-0-
02	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	791	1	9909	3	Y	-0-			-0-
*03	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	706	1	10126	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

10	124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	Y	-0-			-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	607	3	Y	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	3	Y	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	538	-0-	-78	-0-	40	1	498	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	610	-0-	-103	-0-	40	1	570	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

10	496 N	320	-0-	-176	-0-	20	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	242	-0-	-238	-0-	16	1	226	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	214	-0-	-251	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	144	-0-	-166	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481					
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-			-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399					
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-			-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440					
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	Y	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864					
10	3937 X	3668	-0-	-269	-0-	234	1	3430	3	Y	4			32
						4	9							
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	316	1	4378	3	Y	5			37
						6	9							
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	352	1	4568	3	Y	5			42
						6	9							
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	360	1	4377	3	Y	4			46
						4	9							
02	3948 X	3835	-0-	-113	-0-	283	1	3545	3	Y	6			52
						7	9							
03	4371 X	4154	-0-	-217	-0-	270	1	3877	3	Y	6			58
						7	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 4920	-	4926							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5812	-	5858							
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 5216	-	5246							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4960	-	5887							
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5875	-	5905							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-	5835							
10	775 N	221	-0-	-554	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5644	-	5920							
10	620 N	418	-0-	-202	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	42	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	58	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	Y	-0-					-0-
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835						
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	80	1	1176	3	Y	35	33	1		20
						39	9								
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	3	Y	34	35	1		19
						37	9								
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	108	1	1396	3	Y	34	34	1		19
						37	9								
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	111	1	1343	3	Y	34	35	1		18
						37	9								
02	1344 N	1275	-0-	-69	-0-	92	1	1151	3	Y	29	33	1		14
						32	9								
03	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	89	1	1284	3	Y	34	35	1		13
						37	9								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436						
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	28	1	404	3	Y	-0-				-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	Y	-0-				-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-				-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	Y	-0-				-0-
02	448 N	350	-0-	-98	-0-	26	1	324	3	Y	-0-				-0-
03	527 N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807						
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-				-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-				-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165						
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	3	Y	-0-				-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	70	1	965	3	Y	-0-				-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	Y	-0-				-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	76	1	926	3	Y	-0-				-0-
02	980 N	847	-0-	-133	-0-	63	1	784	3	Y	-0-				-0-
03	1054 N	954	-0-	-100	-0-	62	1	892	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422					
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	Y	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	206	-0-	-102	-0-	15	1	191	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	15	1	219	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542					
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052		COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182							
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	161	1	2357	3	Y	12					39
						13	9									
11	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	186	1	2576	3	Y	14					53
						15	9									
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	210	1	2719	3	Y	14					67
						15	9									
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	214	1	2594	3	Y	16					83
						18	9									
02	2604 N	2059	-0-	-545	-0-	151	1	1893	3	Y	14					97
						15	9									
03	2945 N	2593	-0-	-352	-0-	168	1	2407	3	Y	16					113
						18	9									

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101							
10	1271 N	717	-0-	-554	-0-	46	1	671	3	Y	-0-					-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	54	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	859	3	Y	-0-					-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	843	3	Y	-0-					-0-
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	55	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	930 N	792	-0-	-138	-0-	52	1	740	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID -> 128389		COMPL. DATE 08/17/1988			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816						
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	100	1	1470	3	Y	9				57
						10	9								
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	125	1	1725	3	Y	10				67
						11	9								
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	143	1	1858	3	Y	10				77
						11	9								
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	146	1	1773	3	Y	8				85
						9	9								
02	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	112	1	1402	3	Y	13				98
						14	9								
03	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	118	1	1687	3	Y	12				110
						13	9								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600						
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	39	1	573	3	Y	-0-				-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	3	Y	-0-				-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	Y	-0-				-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	37	1	455	3	Y	-0-				-0-
02	476 N	384	-0-	-92	-0-	28	1	356	3	Y	-0-				-0-
03	527 N	410	-0-	-117	-0-	27	1	383	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	Y	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	16	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	237	-0-	-197	-0-	18	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	18	1	222	3	Y	-0-			-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	16	1	199	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	3	Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	Y	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y	-0-			-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

10	465 N	454	-0-	-11	-0-	29	1	425	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	192	-0-	-588	-0-	13	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	256	-0-	-147	-0-	18	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	163	-0-	-302	-0-	12	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	522	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	53 1	782 3	Y	4	21
						4 9				
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	61 1	847 3	Y	3	24
						3 9				
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	71 1	927 3	Y	5	29
						6 9				
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	75 1	905 3	Y	4	33
						4 9				
02	840 N	821	-0-	-19	-0-	60 1	757 3	Y	4	37
						4 9				
03	992 N	917	-0-	-75	-0-	59 1	852 3	Y	5	42
						6 9				

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	Y	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3	Y	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 3	Y	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3	Y	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 3	Y	-0-	-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 1	251 3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 04/10/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4374		RRCID -> 139863		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380	
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	74 1	1085 3	Y	8	56
						9 9				
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	81 1	1121 3	Y	7	63
						8 9				
12	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	81 1	1055 3	Y	10	73
						11 9				
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	88 1	1067 3	Y	7	80
						8 9				
02	1120 N	1036	-0-	-84	-0-	76 1	952 3	Y	7	87
						8 9				
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	71 1	1019 3	Y	10	97
						11 9				

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903			RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 6298		PERF. 5475 - 5485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-			-0-	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-			-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-			-0-	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-			-0-	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-			-0-	
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602			RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6179		PERF. 4233 - 4240				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A			RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4964 - 4970				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116			RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 5270 - 5290				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417			RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6164		PERF. 5502 - 5512				
10	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	96	1	1415	3	Y	-0-			-0-	
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	105	1	1459	3	Y	-0-			-0-	
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	124	1	1605	3	Y	-0-			-0-	
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	131	1	1588	3	Y	-0-			-0-	
02	1456 N	1217	-0-	-239	-0-	90	1	1127	3	Y	-0-			-0-	
03	1736 N	1330	-0-	-406	-0-	87	1	1243	3	Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905			RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5034 - 5098				
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	Y	-0-			-0-	
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	45	1	627	3	Y	-0-			-0-	
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	608	3	Y	-0-			-0-	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	3	Y	-0-			-0-	
02	616 N	544	-0-	-72	-0-	40	1	504	3	Y	-0-			-0-	
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	39	1	562	3	Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802			RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 4408 - 4678				
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-			-0-	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-			-0-	
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-	
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	Y	-0-			-0-	
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			-0-	
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.//	82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//	828352										
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1600AT			RRCID ->	155635	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 6090 - 6105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0113			RRCID ->	157597	COMPL. DATE	02/04/1996	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 5383 - 5797		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0160A			RRCID ->	158174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5950		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1721			RRCID ->	160058	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5797 - 5817		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1639A			RRCID ->	161034	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 5504 - 5541		
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-		-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-		-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-		-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-		-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-		-0-
03		217 N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1150			RRCID ->	164388	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5412 - 5822		
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-		-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	Y	-0-		-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-		-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	-0-		-0-
02		364 N	354	-0-	-10	-0-	26	1	328	3	Y	-0-		-0-
03		434 N	373	-0-	-61	-0-	24	1	349	3	Y	-0-		-0-
SEELISON UNIT			WELL #: 1406			RRCID ->	235673	COMPL. DATE	02/14/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-		55
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5154 - 5174						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

10		279 N	249	-0-	-30	-0-		16	1	233	3	Y	-0-			-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-		20	1	283	3	Y	-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-		23	1	300	3	Y	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-		24	1	293	3	Y	-0-			-0-
02		280 N	235	-0-	-45	-0-		17	1	218	3	Y	-0-			-0-
03		310 N	261	-0-	-49	-0-		17	1	244	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5961 - 5974						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 5387 - 5882						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0112		RRCID -> 257930		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 5559 - 5763						
10		2108 N	1932	-0-	-176	-0-		122	1	1787	3	Y	21	15	1	19
								23	9							
11		1980 N	1795	-0-	-185	-0-		119	1	1654	3	Y	20	31	1	8
								22	9							
12		2046 N	2021	-0-	-25	-0-		143	1	1854	3	Y	22	15	1	15
								24	9							
01		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		153	1	1854	3	Y	22	30	1	7
								24	9							
02		1680 N	1564	-0-	-116	-0-		114	1	1427	3	Y	21	16	1	12
								23	9							
03		2015 N	1661	-0-	-354	-0-		107	1	1535	3	Y	17	14	1	15
								19	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1622A		RRCID -> 258641		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 5822 - 6040						
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-		11	1	165	3	Y	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-		15	1	212	3	Y	-0-			-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-		18	1	240	3	Y	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-		17	1	201	3	Y	-0-			-0-
02		224 N	195	-0-	-29	-0-		14	1	181	3	Y	-0-			-0-
03		248 N	242	-0-	-6	-0-		16	1	226	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0173A		RRCID ->	261224	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	5408 - 5415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1697		RRCID ->		261226			COMPL. DATE			02/05/2009			TOTAL DEPTH			6732			PERF.			5481 - 5879		
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	31	1	451	3	Y	28	31	1				7									
						31	9																			
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	582	3	Y	25	23	1				9									
						28	9																			
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	663	3	Y	27	31	1				5									
						30	9																			
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	604	3	Y	26	23	1				8									
						29	9																			
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	593	3	Y	21	22	1				7									
						23	9																			
03	744 N	536	-0-	-208	-0-	33	1	477	3	Y	24	23	1				8									
						26	9																			

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID ->		261249			COMPL. DATE			04/18/2011			TOTAL DEPTH			6130			PERF.			5493 - 5909		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID ->		279310			COMPL. DATE			03/06/1978			TOTAL DEPTH			6132			PERF.			5467 - 5854		
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	Y	44	169	1				58									
						48	9																			
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	776	3	Y	42						100									
						46	9																			
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	815	3	Y	47						147									
						52	9																			
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	849	3	Y	168	175	1				140									
						185	9																			
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	49	1	617	3	Y	48						188									
						53	9																			
03	930 N	730	-0-	-200	-0-	43	1	621	3	Y	60	168	1				80									
						66	9																			

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4241A		RRCID ->		281938			COMPL. DATE			12/19/1987			TOTAL DEPTH			6240			PERF.			5922 - 5958		
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	Y	-0-						-0-									
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	3	Y	-0-						-0-									
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-						-0-									
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-						-0-									
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-						-0-									
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-						-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0195		RRCID -> 281967		COMPL. DATE 10/18/1945		TOTAL DEPTH 6178		PERF. 5943 - 5955	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	72 1	1049 3	Y	103	74 1	94
						113 9					
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	81 1	1118 3	Y	106	160 1	40
						117 9					
12	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	83 1	1072 3	Y	109	75 1	74
						120 9					
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	95 1	1149 3	Y	114	151 1	37
						125 9					
02	1204 N	1141	-0-	-63	-0-	76 1	953 3	Y	102	81 1	58
						112 9					
03	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	65 1	938 3	Y	101	75 1	84
						111 9					

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182		RRCID -> 058111		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6656 - 6670	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 6474 - 6482	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860									
SEELIGSON, K. R.		WELL #: C 7 C		RRCID -> 013809		COMPL. DATE 05/12/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6833 - 6845	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C190 F		RRCID -> 087899		COMPL. DATE 11/08/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6256 - 6552	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C204 C		RRCID -> 090616		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6074 - 6279	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//	82126 006	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC DE TIJERINA, H.C.		WELL #:	59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6646 - 6704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-		27	
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	Y	-0-		27	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
DUNLAP, B. H.		WELL #:	64	RRCID ->	039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	6414 - 6597
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUNLAP, B. H.		828352	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
DUNLAP, B. H.		WELL #:	67L	RRCID ->	039780	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6628 - 6638
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNLAP, B. H.		828352	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
DUNLAP, B. H.		WELL #:	67MU	RRCID ->	039781	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6280 - 6430
10		33710 X	6421	-0-	-27289	-0-	409 1 8 9	6004 3	Y	7	32
11		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	357 1 6 9	4940 3	Y	5	37
12		11532 X	5237	-0-	-6295	-0-	374 1 7 9	4856 3	Y	6	43
01		11532 X	4631	-0-	-6901	-0-	352 1 4 9	4275 3	Y	4	47
02		8372 X	3321	-0-	-5051	-0-	244 1 21 9	3056 3	Y	19 4 1	62
03		6417 X	2675	-0-	-3742	-0-	166 1 6 9	2503 3	Y	5	67

SEELIGSON, A. A.		828352	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SEELIGSON, A. A.		WELL #:	8 U	RRCID ->	041344	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6155 - 6165
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	109 1 2 9	1593 3	Y	2 8 1	3
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	127 1 2 9	1753 3	Y	2	5
12		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	154 1 2 9	2004 3	Y	2	7
01		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	160 1	1945 3	Y	-0-	7
02		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	131 1 1 9	1641 3	Y	1	8
03		2170 X	1778	-0-	-392	-0-	116 1 2 9	1660 3	Y	2	10

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967		TOTAL DEPTH 7110		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967		TOTAL DEPTH 7110		PERF. N/A			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 19640		PERF. 6595 - 6927			
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25 1	367 3	Y	-0-			-0-
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	7 1	102 3	Y	-0-			-0-
12	217	N	43	-0-	-174	-0-	3 1	40 3	Y	-0-			-0-
01	403	N	49	-0-	-354	-0-	4 1	45 3	Y	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158 3	Y	-0-			-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43 1	620 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 6538 - 6586			
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	67 1	985 3	Y	-0-			90
11	930	N	703	-0-	-227	-0-	47 1	656 3	Y	-0-			90
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	71 1	917 3	Y	-0-			90
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	79 1	962 3	Y	-0-			90
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	65 1	815 3	Y	-0-			90
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	63 1	901 3	Y	-0-			90

CANALES, P.		WELL #: 129		RRCID -> 057256		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6409 - 6483			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6785 - 6800			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6440 - 6448			
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352							
DUNLAP, B. H.		WELL #: 69A		RRCID -> 064485		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: 4392A		RRCID -> 076375		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268				
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	320	1	4690 3	Y	22	39 1	-0-
						24	9					
11	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	370	1	5118 3	Y	11		11
						12	9					
12	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	421	1	5460 3	Y	5		16
						6	9					
01	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	425	1	5163 3	Y	3		19
						3	9					
02	5124 X	3443	-0-	-1681	-0-	254	1	3186 3	Y	3		22
						3	9					
03	5890 X	5348	-0-	-542	-0-	348	1	4990 3	Y	9		31
						10	9					

DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	2188	-0-	2188	2188	143	1	2045 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	2883	3	Y	24	73	1		3
							26	9								
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	2828	3	Y	13				16
							14	9								
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	3237	3	Y	7				23
							8	9								
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	3204	3	Y	2				25
							2	9								
02	2856 X	2831	-0-	-25	-0-	-0-	209	1	2616	3	Y	5				30
							6	9								
03	3503 X	2750	-0-	-753	-0-	-0-	178	1	2559	3	Y	12				42
							13	9								

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6469 - 6493	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6975 X	6830	-0-	-145	-0-	435 1 13 9	6382 3	N	12	49 1	19
11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	483 1 12 9	6683 3	N	11		30
12	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	583 1 8 9	7559 3	N	7		37
01	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	600 1 3 9	7289 3	N	3		40
02	6692 X	6363	-0-	-329	-0-	470 1 7 9	5886 3	N	6		46
03	8122 X	6928	-0-	-1194	-0-	451 1 12 9	6465 3	N	11		57

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6195 - 6205	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6580 - 6600	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6552 - 6586	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6367 - 6704	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6769 - 7020	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		84	RRCID ->	147148	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 6523 - 6530	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		83	RRCID ->	147474	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6488 - 6496	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		84	RRCID ->	148600	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 6476 - 6493	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		247	RRCID ->	148604	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 6196 - 6492	
10	682 N	647	-0-	-35	-0-		41 1	603 3	Y	3	9 1	4
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-		3 9	50 1	Y	2		6
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-		2 9	59 1	Y	2		8
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-		1 9	56 1	Y	1		9
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-		1 9	54 1	Y	1		10
03	837 N	764	-0-	-73	-0-		1 9	50 1	Y	2		12
							2 9					

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		201	RRCID ->	148773	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6348 - 6433	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005																

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

10	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	1456 X	1318	-0-	-138	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)			82204 830		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION			870230												
BAZAN, DAVID			WELL #: 3		RRCID -> 036077			COMPL. DATE 01/10/1965			TOTAL DEPTH 7844		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8			202
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	2	7	9	N	6			208
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8	141	1	75
01		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1291	2	7	9	N	6			81
02		1288 N	1172	-0-	-116	-0-	1163	2	9	9	N	8			89
03		1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1347	2	10	9	N	9			98

GARCIA, OVIDIO			WELL #: 1		RRCID -> 222445			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750		PERF. 6142 - 6152		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

SEJITA, EAST			82205 001		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184												
BARRERA, HOMER ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 200047			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1141 - 1157		
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
12		9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550)			82205 250		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184												
RAMIREZ, H.			WELL #: 2		RRCID -> 242248			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 800		PERF. 625 - 628		
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (800)			82205 264		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184												
BARRERA, HOMER ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 233983			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 1850		PERF. 711 - 715		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

BARRERA, HOMER ET AL			WELL #: 5		RRCID -> 241974			COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 885		PERF. 726 - 729		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184														
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	34 1	331 2	N	-0-		-0-		
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	22 1	211 2	N	-0-		-0-		
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	23 1	241 2	N	-0-		-0-		
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-		
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-		
03		186 N	65	-0-	-121	-0-	6 1	59 2	N	-0-		-0-		

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140														
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	19 1	185 2	N	-0-		-0-		
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	13 1	122 2	N	-0-		-0-		
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	4 1	43 2	N	-0-		-0-		
01		155 N	96	-0-	-59	-0-	9 1	87 2	N	-0-		-0-		
02		140 N	3	-0-	-137	-0-	3 2		N	-0-		-0-		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-		

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL														
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184														
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060														
10		93 #	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		-0-		
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-		
12		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-		
01		304 R	304	-0-	-0-	-0-	28 1	276 2	N	-0-		-0-		
02		263 R	263	-0-	-0-	-0-	25 1	238 2	N	-0-		-0-		
*03		338 R	338	-0-	-0-	-0-	30 1	308 2	N	-0-		-0-		

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184														
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150														
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-		
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	30 2	N	-0-		-0-		
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	N	-0-		-0-		
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N	-0-		-0-		
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-0-		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-		

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

SEJITA, EAST (1300)													
TRINITY GAS CORPORATION													
BAZAN													
82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
870230													
WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-
02		980 N	941	-0-	-39	-0-	-0-	941	2			N	-0-
*03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-

PLANT SITE													
WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PLANT SITE													
WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230													
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-
01		961 N	922	-0-	-39	-0-	-0-	922	2			N	-0-
02		924 N	777	-0-	-147	-0-	-0-	777	2			N	-0-
03		1023 N	916	-0-	-107	-0-	-0-	916	2			N	-0-

SEJITA, NE (2150)													
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC													
SORGENTE													
82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
848561													
WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140													
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEJITA, WEST													
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.													
VILLARREAL													
82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
190708													
WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405													
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SERAFIN (WILCOX 5800)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
SERAFIN													
82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788													
10		14B2 EXT	1251	-0-	1251	74757	1251	2				N	-0-
11		14B2 EXT	2312	-0-	2312	77069	2312	2				N	-0-
12		14B2 EXT	2277	-0-	2277	79346	2277	2				N	-0-
01		14B2 EXT	2191	-0-	2191	81537	2191	2				N	-0-
02		83248 X	1711	-0-	-81537	-0-	1711	2				N	-0-
*03		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2				N	-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) //CONT.// 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	176	1	1011	2	N	-0-					27
11	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	164	1	934	2	N	-0-					27
12	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	1057	2			N	-0-					27
01	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	218	1	793	2	N	-0-					27
02	1036 N	824	-0-	-212	-0-	180	1	644	2	N	-0-					27
*03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	254	1	1477	2	N	-0-					27

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	191	-0-	-1731	-0-	20	1	171	3	N	-0-					1
11	1860 N	260	-0-	-1600	-0-	28	1	232	3	N	-0-					1
12	1085 N	328	-0-	-757	-0-	39	1	289	3	N	-0-					1
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	11	1	86	3	N	-0-					1
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	1					1
*03	3100 N	4043	-0-	943	943	535	1	2773	3	Y	-0-					1
						735	4									

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	17	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 201475	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 13740	PERF.13570	- 13582					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 218000	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13524	- 13544					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)				82381 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
GORMAN, J. W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 094447	COMPL. DATE 05/13/1981	TOTAL DEPTH 16553	PERF.15068	- 15134					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 101266	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 15520	PERF.15173	- 15240					
10	43588 X	43588	-0-	-0-	-0-	4784	1	38804	3	N	-0-			19
11	41879 X	41879	-0-	-0-	-0-	4578	1	37301	3	N	-0-			19
12	41637 X	41637	-0-	-0-	-0-	4850	1	36787	3	N	-0-			19
01	40300 X	18437	-0-	-21863	-0-	2090	1	16347	3	N	-0-			19
02	36400 X	-0-	-0-	-36400	-0-					Y	19			19
*03	44080 X	44080	-0-	-0-	-0-	5916	1	29432	3	Y	-0-			19
						8732	4							

HAZLEWOOD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102892	COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH 15650	PERF.15230	- 15298					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 106182	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 15350	PERF.15098	- 15176					
10	25234 X	25061	-0-	-173	-0-	2752	1	22309	3	N	-0-			11
11	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	2678	1	21816	3	N	-0-			11
12	25420 X	24239	-0-	-1181	-0-	2820	1	21419	3	N	-0-			11
01	25420 X	10615	-0-	-14805	-0-	1206	1	9409	3	N	-0-			11
02	22848 X	-0-	-0-	-22848	-0-					Y	11			11
*03	26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	3608	1	17801	3	Y	-0-			11
						5211	4							

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)		82381 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 5		RRCID -> 124751		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		806 N	137	-0-	-669	-0-	15 1	122 3	N	-0-	1
11		1230 N	54	-0-	-1176	-0-	6 1	48 3	N	-0-	1
12		558 N	43	-0-	-515	-0-	5 1	38 3	N	-0-	1
01		124 N	44	-0-	-80	-0-	5 1	39 3	N	-0-	1
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	1	1
*03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	76 1	410 3	Y	-0-	1
							59 4				

REMORA OPERATING, LLC		701613		EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 5		RRCID -> 177642		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1		RRCID -> 048643		COMPL. DATE 06/15/1970		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572	
10	11625 X	365	-0-	-11260	-0-	39 1	326 3	Y	-0-		4
11	11250 X	218	-0-	-11032	-0-	23 1	195 3	Y	-0-		4
12	10230 X	107	-0-	-10123	-0-	13 1	94 3	Y	-0-		4
01	9207 X	223	-0-	-8984	-0-	26 1	197 3	Y	-0-		4
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-			Y	-0-		4
*03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	324 1	1494 3	Y	-0-		4
						269 4					

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208235		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		WELDER 385		WELL #: 1		RRCID -> 210308		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706	
10	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	218 1	1962 3	N	-0-		-0-		
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	239 1	2188 3	N	-0-		-0-		
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	239 1	1973 3	N	-0-		-0-		
01	2170 X	927	-0-	-1243	-0-	98 1	829 3	N	-0-		-0-		
*02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-			Y	-0-		-0-		
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	217 1	1019 3	Y	-0-		-0-		

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9810 - 9830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	694	-0-	-329	-0-		694 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	10026 - 10038
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		11	RRCID ->	168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9932 - 10190
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)				82384 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
WELDER GU 217		WELL #:		1 T	RRCID ->	212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	10232 - 10712
10	6014 X	4428	-0-	-1586	-0-	4312 3	116 9	Y	105	170 1		317
11	5730 X	4283	-0-	-1447	-0-	4237 3	46 9	Y	42			359
12	5921 X	4442	-0-	-1479	-0-	4373 3	69 9	Y	63			422
01	6014 X	4226	-0-	-1788	-0-	4180 3	46 9	Y	42	180 1		284
02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4912 3	50 9	Y	45			329
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT			329

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)				82384 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	197442	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	13996 - 14356
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613												
WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1240 N	835	-0-	-405	-0-	835 3		N	-0-		-0-
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		-0-
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357												
10		961 N	852	-0-	-109	-0-	852 3		N	-0-		-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334												
10		14601 X	11355	-0-	-3246	-0-	11355 3		N	-0-		-0-
11		14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173 3		N	-0-		-0-
12		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12884 3		N	-0-		-0-
01		13144 X	10757	-0-	-2387	-0-	10757 3		N	-0-		-0-
02		11480 X	4908	-0-	-6572	-0-	4908 3		N	-0-		-0-
03		19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636												
10		837 N	748	-0-	-89	-0-	748 3		N	-0-		-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498												
10		3441 X	2373	-0-	-1068	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
11		2670 X	1733	-0-	-937	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
12		2666 X	1816	-0-	-850	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
01		2759 X	1679	-0-	-1080	-0-	1679 3		N	-0-		-0-
02		2408 X	2186	-0-	-222	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)		82387 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
SLING		WELL #: 2		RRCID -> 233192		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2	N	-0-		730
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4597 2	N	140	188 1	682
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4671 2	N	121	81 2	717
01	4092 X	2642	-0-	-1450	-0-	2629 2	N	12	183 1	546
02	4424 X	3014	-0-	-1410	-0-	3014 2	N	-0-		546
03	4898 X	4080	-0-	-818	-0-	3902 2	N	162	179 1	529

SLING		WELL #: 3		RRCID -> 237672		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SERNA INC.		767596		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SERNA, R.		WELL #: 14		RRCID -> 111620		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84

SEVENTY-SIX (FRIO)		82415 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223								
DCRC -A- NCT-12		WELL #: 1		RRCID -> 014198		COMPL. DATE 11/15/1953		TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150)		82638 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
SUSSER		WELL #: 2		RRCID -> 176443		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/2021

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		83230 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131463	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	16550	PERF. 14920 - 15230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERRIMAN, GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 259416	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	15415	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
OCKER, BENNETT		WELL #:		1	RRCID -> 049073	COMPL. DATE	10/26/1970	TOTAL DEPTH	10103	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
FROST TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 153706	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 6790 - 6813
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-

FROST TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 154749	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6733 - 6747
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2	N	-0-	-0-
*02	616 N	448	-0-	-168	-0-	448	2	N	-0-	-0-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-

DESPAIN, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 160334	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6686 - 6696
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	38
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	38
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	38
01	713 N	504	-0-	-209	-0-	504	2	N	-0-	38
*02	560 N	485	-0-	-75	-0-	485	2	N	-0-	38
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	38

SHOCKACON (WILCOX 6700)		//CONT.//		83398 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
FROST TRUST 29		WELL #:		1	RRCID ->	203510	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6803 - 6828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-	
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2	N	-0-			-0-	
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-	
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			-0-	

FROST TRUST -17-		WELL #:		1	RRCID ->	208834	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6777 - 6896
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-	
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-	
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-	
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			-0-	

SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
WELDER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2951 - 2998
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SINTON, NORTH (5550)		83754 748		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BERNSEN		WELL #:		13	RRCID ->	252131	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5464 - 5472
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SINTON, WEST (SHALLOW)		83760 165		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
BAYDER, E.		WELL #:		12	RRCID ->	151773	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	2794	PERF.	1531 - 1533
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SINTON SHALLOW, WEST (1900)		83774 332		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
SIMS, A. LOY		WELL #:		5	RRCID ->	036337	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

 SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			66
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	149 1	1095 2	Y	3			69
						3 9						
12	1147 N	6	-0-	-1141	-0-	6 2		Y	-0-			69
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	79 1	577 2	Y	-0-			69
02	1176 N	1046	-0-	-130	-0-	211 1	834 2	Y	1			70
						1 9						
*03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	318 1	2013 2	Y	5			75
						6 9						

 SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	88 1	1488 2	N	-0-			4
11	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	88 1	1591 2	N	-0-			4
12	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	83 1	1555 2	N	-0-			4
01	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	75 1	1372 2	N	-0-			4
02	1568 N	1481	-0-	-87	-0-	79 1	1402 2	N	-0-			4
03	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	87 1	1537 2	N	-0-			4

 SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 12707 - 13722

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11702 - 11827

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)		84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT NO. 312		WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND		84756 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC		296672										
SOUTHLAND LIFE INS.		WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022												

SOUTHLAND (COLE, LOWER)		84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC		296672										
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2022												

SOUTHLAND (PETTUS 5300)		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SOUTHLAND		WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254				
10	6340	4503	-0-	-1837	-0-	850	1	3623	2	N	27	247
						30	9					
11	6376	4478	-0-	-1898	-0-	821	1	3629	2	N	25	272
						28	9					
12	5984	4325	-0-	-1659	-0-	766	1	3547	2	N	11	283
						12	9					
01	5842	4254	-0-	-1588	-0-	692	1	3547	2	N	14	297
						15	9					
02	2408	4059	-0-	1651	1651	664	1	3372	2	N	21	156
						23	9				162	1
*03	7563	4289	-0-	-3274	-0-	672	1	3600	2	N	15	171
						17	9					

SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SOUTHLAND		WELL #: 65		RRCID -> 170168		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861							
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
		PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2018					

GARZACO OPERATING, LLC		296672		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID -> 014331		COMPL. DATE 04/19/1952		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/25/2022					

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID -> 014332		COMPL. DATE 10/19/1946		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2022					

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID -> 014334		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2022					

SODVILLE (8800' RISEN)		84884 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194												
HAY DAY UNIT		WELL #:		RRCID -> 291644		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 9172 - 9197						
10	12648	52336	-0-	39688	42825	50708	2	1628	9	N	1480	1444	1	493
11	12240	47847	-0-	35607	78432	46592	2	1255	9	N	1141	1444	1	190
12	12648	42221	-0-	29573	108005	41251	2	970	9	N	882	705	1	367
01	157699	36171	-0-	-121528	-0-	35466	2	705	9	N	641	723	1	285
02	57678	34551	-0-	-23127	-0-	33949	2	602	9	N	547	551	1	281
*03	52172	32410	-0-	-19762	-0-	31895	2	515	9	N	468	542	1	207

SPARTAN (HIGHTOWER SAND)		84960 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO							
POCO LLC		668802													
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #:		RRCID -> 292101		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7174 - 7177							
10	0	4740	-0-	4740 B	4740	4547	2	193	9	N	175			175	
11	0	8884	-0-	8884 B	13624	7798	2	1086	9	N	987	915	1	247	
12	0	5413	-0-	5413 B	19037	4606	2	807	9	N	734	737	1	244	
01	0	4766	-0-	4766 B	23803	4301	2	465	9	N	423	542	1	125	
02	0	4122	-0-	4122 B	27925	3476	2	646	9	N	587	572	1	140	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		27925													
03	0	4406	-0-	4406 B	32331	3596	2	810	9	N	736	723	1	153	

STARR BRITE, W. (4900)		85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
HINOJOSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 4967 - 4973	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	307	-0-	307	307	307 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	418	-0-	418	725	418 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	402	-0-	402	1127	402 2	N	-0-			-0-
02	T. A.	160	-0-	160	1287	160 2	N	-0-			-0-
03	T. A.	166	-0-	166	1453	166 2	N	-0-			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 5007 - 5010	
10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	453	-0-	453	453	453 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	484	-0-	484	937	484 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	466	-0-	466	1403	466 2	N	-0-			-0-
02	T. A.	152	-0-	152	1555	152 2	N	-0-			-0-
03	T. A.	158	-0-	158	1713	158 2	N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 254521		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5006 - 5010	
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-
11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			-0-
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
BARRERA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 5381 - 5398	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158932		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 5344 - 5348	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 160594		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 5334 - 5342	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671								
LOONEY, C. R. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163848	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5218 - 5222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOONEY		WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335	
10	3100	N	4322	-0-	1222	3217	4322	2	N	-0-		-0-
11	3000	N	2005	-0-	-995	2222	2005	2	N	-0-		-0-
12	3638	X	1416	-0-	-2222	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-		-0-
*03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-		-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC.		496235										
MONTEMAYOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	239724	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 5332 - 5358	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (5980)		85669 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
HINOJOSA "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	101124	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5840 - 5981	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 6970 - 6984	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671												
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671												
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235												
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MACERO MINERALS, INC. 520265
 PENA, MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 SAENZ, NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			49

STEDMAN ISLAND(C-1)			85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT 309 UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997			TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP			521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.			WELL #: 1		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992			TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)			85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT 309			WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880			
10	3100	2402	-0-	-698	-0-	157 1	2230 3	Y	14	12 1			13
						15 9							
11	2880 #	2440	-0-	-440	-0-	150 1	2277 3	Y	12	16 1			9
						13 9							
12	2727	2526	-0-	-201	-0-	160 1	2353 3	Y	12	13 1			8
						13 9							
01	3011	2668	-0-	-343	-0-	172 1	2483 3	Y	12	6 1			14
						13 9							
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	153 1	2202 3	Y	12	13 1			13
						13 9							
*03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	153 1	2378 3	Y	14	13 1			14
						15 9							

STEDMAN ISLAND (C-2A)			85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT 277			WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)			85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT 309 UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988			TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	2 1		3
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1	507 3	Y	-0-	3 1			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	T. A.	79	-0-	79	79	5 1	74 3	Y	-0-	-0-

STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123			
10	3100 N	3053	-0-	-47	440	177 1	2522 3	Y	322	294 1	304
11	3000 N	3302	-0-	302	742	354 9	2716 3	Y	371	432 1	243
12	4120 X	3378	-0-	-742	-0-	178 1	2845 3	Y	309	330 1	222
01	3596 X	3136	-0-	-460	-0-	408 9	2597 3	Y	327	168 1	381
02	3248 X	2361	-0-	-887	-0-	193 1	1919 3	Y	281	341 1	321
03	3410 X	2863	-0-	-547	-0-	340 9	2378 3	Y	302	305 1	318
						179 1					
						360 9					
						133 1					
						309 9					
						153 1					
						332 9					

STATE TRACT 308		WELL #: 1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116			
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40 1	562 3	Y	65	44 1	46
11	600 N	464	-0-	-136	-0-	72 9	407 3	Y	27	47 1	26
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	27 1	553 3	Y	16	25 1	17
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	30 9	655 3	Y	18	11 1	24
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38 1	483 3	Y	9	17 1	16
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	18 9	537 3	Y	25	20 1	21
						45 1					
						20 9					
						33 1					
						10 9					
						34 1					
						28 9					

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	65	-0-	-617	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	-0-			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15748 X	15146	-0-	-602	-0-	921	1	14164	2	Y	55	54	1	39
						61	9							
11	15240 X	15216	-0-	-24	-0-	888	1	14253	2	Y	68	54	1	53
						75	9							
12	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	921	1	15108	2	Y	48	69	1	32
						53	9							
01	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	911	1	14734	2	Y	64	53	1	43
						70	9							
02	14196 X	13788	-0-	-408	-0-	793	1	12926	2	Y	63	70	1	36
						69	9							
03	16089 X	16015	-0-	-74	-0-	947	1	14976	2	Y	84	80	1	40
						92	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	1582	-0-	-3719	-0-	93	1	1426	2	Y	57	63	1	40
						63	9							
11	5130 X	3152	-0-	-1978	-0-	176	1	2820	2	Y	142	73	1	109
						156	9							
12	5301 X	3735	-0-	-1566	-0-	207	1	3403	2	Y	114	148	1	75
						125	9							
01	4402 X	3505	-0-	-897	-0-	195	1	3152	2	Y	144	123	1	96
						158	9							
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	261	1	4256	2	Y	194	178	1	112
						213	9							
*03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	228	1	3608	2	Y	117	173	1	56
						129	9							

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		513ST	RRCID ->	271415	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	12118 -	13326
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	12586 X	12131	-0-	-455	-0-	734 1	11236 2	Y	146	148 1	103		
						161 9							
11	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	713 1	11395 2	Y	184	145 1	142		
						202 9							
12	12586 X	12301	-0-	-285	-0-	702 1	11461 2	Y	125	185 1	82		
						138 9							
01	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	728 1	11717 2	Y	173	139 1	116		
						190 9							
02	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	692 1	11231 2	Y	143	176 1	83		
						157 9							
03	12586 X	12356	-0-	-230	-0-	737 1	11594 2	Y	23	95 1	11		
						25 9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		526	RRCID ->	286617	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13679	PERF.	10982 -	11804
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		411736	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10940 -	10950
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10940 -	10950
10	19344 X	17401	-0-	-1943	-0-	1802 1	15534 2	Y	59			139	
						65 9							
11	18720 X	17106	-0-	-1614	-0-	1773 1	15287 2	Y	42	67 1		114	
						46 9							
12	19344 X	16813	-0-	-2531	-0-	1789 1	14974 2	Y	45			159	
						50 9							
01	18786 X	16450	-0-	-2336	-0-	1770 1	14628 2	Y	47	75 1		131	
						52 9							
02	16968 X	14749	-0-	-2219	-0-	1594 1	13109 2	Y	42	73 1		100	
						46 9							
03	17670 X	12654	-0-	-5016	-0-	1593 1	11008 2	Y	48			148	
						53 9							

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	280852	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	10903 -	11058
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23 1	193 2	Y	63				63
						69 9							
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	33 1	287 2	Y	1	2 1			62
						1 9							
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	Y	1				63
						1 9							
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				63
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-				63
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				63

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	16771 X	15260	-0-	-1511	-0-	1586	1	13674	2	Y	-0-				122
11	16230 X	14450	-0-	-1780	-0-	1494	1	12882	2	Y	67	110	1		79
12	16771 X	15147	-0-	-1624	-0-	1609	1	13466	2	Y	65				144
01	16709 X	15272	-0-	-1437	-0-	1640	1	13555	2	Y	70	111	1		103
02	15092 X	13780	-0-	-1312	-0-	1486	1	12227	2	Y	61	108	1		56
03	15252 X	11832	-0-	-3420	-0-	1486	1	10267	2	Y	72				128

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

10	130262 X	113587	-0-	-16675	-0-	112953	2	634	9	N	576	534	1		437
11	126060 X	98870	-0-	-27190	-0-	98441	2	429	9	N	390	436	1		391
12	184481 X	175667	-0-	-8814	-0-	978	1	174131	2	N	507	522	1		376
01	221888 X	221888	-0-	-0-	-0-	3135	1	218093	2	N	600	493	1		483
02	169240 X	169240	-0-	-0-	-0-	2365	1	166410	2	N	423	541	1		365
03	175677 X	142132	-0-	-33545	-0-	1961	1	139730	2	N	401	464	1		302

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706

10	1226658 X	242261	-0-	-984397	-0-	240998	2	1263	9	N	1148	926	1		452
11	489120 X	219989	-0-	-269131	-0-	218782	2	1207	9	N	1097	1228	1		321
12	505424 X	189935	-0-	-315489	-0-	1057	1	188083	2	N	723	745	1		299
01	505424 X	184125	-0-	-321299	-0-	2600	1	180954	2	N	519	426	1		392
02	456512 X	108712	-0-	-347800	-0-	1519	1	106857	2	N	305	390	1		307
03	242265 X	139562	-0-	-102703	-0-	1925	1	137193	2	N	404	467	1		244

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
11	450 X	16	-0-	-434	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-		Y	-0-			4
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-		Y	-0-			4
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		Y	-0-			4
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		Y	-0-			4
*02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		Y	-0-			4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

10	1550 N	719	-0-	-831	-0-	134 1	576 2	Y	8			82
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	59 1	1292 2	Y	10			92
12	1519 N	1128	-0-	-391	-0-	163 1	953 2	Y	11			103
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	229 1	1293 2	Y	13	74 1		42
02	1260 N	524	-0-	-736	-0-	14 9	440 2	Y	-0-			42
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	84 1	1776 2	Y	-0-			42

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1140	-0-	-379	-0-	213	1	914	2	Y	12		78
						13	9						
11	1560 N	1158	-0-	-402	-0-	50	1	1090	2	Y	16		94
						18	9						
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	321	1	1871	2	Y	17		111
						19	9						
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	306	1	1724	2	Y	20	112 1	19
						22	9						
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	215	1	1131	2	Y	-0-		19
03	2139 N	1363	-0-	-776	-0-	55	1	1308	2	Y	-0-		19

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

10	651 N	484	-0-	-167	-0-	99	1	383	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	630 N	503	-0-	-127	-0-	32	1	468	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	566	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	92	1	571	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	682 N	347	-0-	-335	-0-	44	1	301	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3255 X	2812	-0-	-443	-0-	532 1	2279 2	Y	1			2
11	3150 X	2543	-0-	-607	-0-	111 1	2420 2	Y	11			13
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	494 1	2878 2	Y	11	21 1		3
01	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	545 1	3075 2	Y	4			7
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	525 1	2758 2	Y	19	21 1		5
03	3255 X	3252	-0-	-3	-0-	130 1	3118 2	Y	4			9

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818												
10	2821 N	2069	-0-	-752	-0-	422 1	1629 2	Y	16	18 1		2
11	2790 N	2465	-0-	-325	-0-	154 1	2292 2	Y	17	6 1		13
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	445 1	2410 2	Y	25	34 1		4
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	314 1	1962 2	Y	19	13 1		10
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	328 1	2091 2	Y	17	18 1		9
03	2883 N	2772	-0-	-111	-0-	352 1	2401 2	Y	17	24 1		2

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472												
10	744 N	562	-0-	-182	-0-	116 1	446 2	Y	-0-			-0-
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	34 1	504 2	Y	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	118 1	640 2	Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	106 1	662 2	Y	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	94 1	600 2	Y	-0-			-0-
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	97 1	662 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724												
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	36 1	153 2	Y	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	350 2	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	32 1	188 2	Y	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	32 1	178 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	185	-0-	-123	-0-	30 1	155 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	9 1	206 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790												
10	6169 X	3215	-0-	-2954	-0-	1069 1	2146 2	Y	-0-			-0-
11	5850 X	4968	-0-	-882	-0-	578 1	4390 2	Y	-0-			-0-
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1139 1	4994 2	Y	-0-			-0-
01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1109 1	4674 2	Y	-0-			-0-
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	812 1	4147 2	Y	-0-			-0-
03	6138 X	4793	-0-	-1345	-0-	829 1	3964 2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017										TOTAL DEPTH	11165	PERF. 9704 - 9727	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	16	1	32	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	6	1	25	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006										TOTAL DEPTH	11460	PERF.10972 - 11196	
10	3751 X	2944	-0-	-807	-0-	979	1	1965	2	Y	-0-		-0-
11	3630 X	3179	-0-	-451	-0-	370	1	2809	2	Y	-0-		-0-
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	707	1	3102	2	Y	-0-		-0-
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	697	1	2939	2	Y	-0-		-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	519	1	2652	2	Y	-0-		-0-
03	3813 X	3706	-0-	-107	-0-	641	1	3065	2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH	11500	PERF.10616 - 10760	
10	8525 X	5101	-0-	-3424	-0-	1192	1	3909	2	Y	-0-		21
11	8250 X	7695	-0-	-555	-0-	245	1	7450	2	Y	-0-		21
12	8525 X	7006	-0-	-1519	-0-	1011	1	5939	2	Y	51		72
01	8525 X	6826	-0-	-1699	-0-	1970	1	4848	2	Y	7		79
02	7700 X	7561	-0-	-139	-0-	1587	1	5957	2	Y	15	77 1	17
03	7967 X	7357	-0-	-610	-0-	837	1	6520	2	Y	-0-		17

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9924 - 10780	
10	6572 X	5746	-0-	-826	-0-	1087	1	4658	2	Y	1		7
11	6450 X	3166	-0-	-3284	-0-	138	1	3011	2	Y	15		22
12	6665 X	5426	-0-	-1239	-0-	792	1	4619	2	Y	14	28 1	8
01	6665 X	5882	-0-	-783	-0-	885	1	4991	2	Y	5		13
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	870	1	4566	2	Y	25	27 1	11
03	5735 X	5484	-0-	-251	-0-	219	1	5259	2	Y	5		16

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006										TOTAL DEPTH	11270	PERF.10924 - 11032	
10	1240 N	884	-0-	-356	-0-	294	1	590	2	Y	-0-		7
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	135	1	1026	2	Y	-0-		7
12	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	206	1	904	2	Y	-0-		7
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	203	1	856	2	Y	-0-		7
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	193	1	987	2	Y	-0-		7
03	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	190	1	907	2	Y	-0-		7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017										TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9658 - 9692	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	Y	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	Y	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	Y	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	1	67	2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	651 N	199	-0-	-452	-0-	66 1	133 2	Y	-0-	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	112 1	848 2	Y	-0-	-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	137 1	600 2	Y	-0-	-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	122 1	513 2	Y	-0-	-0-
02	896 N	508	-0-	-388	-0-	83 1	425 2	Y	-0-	-0-
03	744 N	602	-0-	-142	-0-	104 1	498 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598		
10	806 N	543	-0-	-263	-0-	103 1	440 2	Y	-0-	-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	53 1	1156 2	Y	-0-	-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	87 1	509 2	Y	-0-	-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	90 1	506 2	Y	-0-	-0-
02	1120 N	556	-0-	-564	-0-	89 1	467 2	Y	-0-	-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31 1	731 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776		
10	6820 X	5320	-0-	-1500	-0-	1243 1	4077 2	Y	-0-	-0-
11	6600 X	2934	-0-	-3666	-0-	93 1	2841 2	Y	-0-	-0-
12	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	1244 1	7308 2	Y	-0-	-0-
01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	2193 1	5397 2	Y	-0-	-0-
02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	1387 1	5204 2	Y	-0-	-0-
*03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	781 1	6089 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720		
10	7471 X	4294	-0-	-3177	-0-	1428 1	2866 2	Y	-0-	18
11	6840 X	4542	-0-	-2298	-0-	529 1	4013 2	Y	-0-	18
12	6479 X	4490	-0-	-1989	-0-	834 1	3656 2	Y	-0-	18
01	5890 X	4424	-0-	-1466	-0-	848 1	3576 2	Y	-0-	18
02	5236 X	3828	-0-	-1408	-0-	627 1	3201 2	Y	-0-	18
*03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	824 1	3941 2	Y	-0-	18

SLATOR RANCH		WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028		
10	8525 X	6374	-0-	-2151	-0-	1205 1	5168 2	Y	1	18
						1 9				
11	8250 X	3413	-0-	-4837	-0-	149 1	3241 2	Y	21	39
						23 9				
12	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	1410 1	8222 2	Y	19	20
						21 9				
01	8649 X	8607	-0-	-42	-0-	1296 1	7303 2	Y	7	27
						8 9				
02	7812 X	7421	-0-	-391	-0-	1181 1	6201 2	Y	35	24
						39 9				
03	9641 X	4099	-0-	-5542	-0-	164 1	3927 2	Y	7	31
						8 9				

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3565 X	2674	-0-	-891	-0-	625 1	2049 2	Y	-0-	-0-
11	3450 X	2877	-0-	-573	-0-	92 1	2785 2	Y	-0-	-0-
12	3565 X	3487	-0-	-78	-0-	507 1	2980 2	Y	-0-	-0-
01	3565 X	2962	-0-	-603	-0-	856 1	2106 2	Y	-0-	-0-
02	3220 X	3119	-0-	-101	-0-	656 1	2463 2	Y	-0-	-0-
03	3472 X	3440	-0-	-32	-0-	391 1	3049 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874		
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	74 1	149 2	Y	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42 1	321 2	Y	-0-	-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	62 1	273 2	Y	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	63 1	266 2	Y	-0-	-0-
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	47 1	241 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	47 1	227 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID -> 223026		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099		
10	4371 X	3257	-0-	-1114	-0-	1083 1	2174 2	Y	-0-	1
11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	495 1	3754 2	Y	-0-	1
12	6820 X	4368	-0-	-2452	-0-	811 1	3557 2	Y	-0-	1
01	6820 X	3846	-0-	-2974	-0-	737 1	3109 2	Y	-0-	1
02	6160 X	3651	-0-	-2509	-0-	598 1	3053 2	Y	-0-	1
03	4402 X	4164	-0-	-238	-0-	720 1	3444 2	Y	-0-	1

SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901		
10	4278 X	3034	-0-	-1244	-0-	1009 1	2025 2	Y	-0-	-0-
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	459 1	3485 2	Y	-0-	-0-
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	784 1	3437 2	Y	-0-	-0-
01	3937 X	3829	-0-	-108	-0-	734 1	3095 2	Y	-0-	-0-
02	3668 X	3519	-0-	-149	-0-	576 1	2943 2	Y	-0-	-0-
03	4216 X	3953	-0-	-263	-0-	684 1	3269 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID -> 223799		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823		
10	1426 N	1079	-0-	-347	-0-	359 1	720 2	Y	-0-	-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	224 1	1700 2	Y	-0-	-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	269 1	1180 2	Y	-0-	-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	274 1	1157 2	Y	-0-	-0-
02	1792 N	1220	-0-	-572	-0-	200 1	1020 2	Y	-0-	-0-
03	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	247 1	1183 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 2		RRCID -> 223929		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849		
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	156 1	314 2	Y	-0-	27
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	80 1	609 2	Y	-0-	27
12	713 N	647	-0-	-66	-0-	120 1	527 2	Y	-0-	27
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	100 1	420 2	Y	-0-	27
02	644 N	403	-0-	-241	-0-	66 1	337 2	Y	-0-	27
03	651 N	397	-0-	-254	-0-	69 1	328 2	Y	-0-	27

BARROCITO, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 226702		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8308 X	4211	-0-	-4097	-0-	779	1	3430	2	Y	2			26
11	8040 X	5917	-0-	-2123	-0-	208	1	5709	2	Y	-0-			26
12	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	941	1	7339	2	Y	8	17	1	17
01	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	657	1	6086	2	Y	6			23
02	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	964	1	5347	2	Y	4			27
03	8277 X	5387	-0-	-2890	-0-	663	1	4724	2	Y	-0-	17	1	10
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594														
10	11439 X	7229	-0-	-4210	-0-	1367	1	5861	2	Y	1			38
11	14040 X	14040	-0-	-0-	-0-	614	1	13387	2	Y	35			73
12	14043 X	11743	-0-	-2300	-0-	1714	1	9994	2	Y	32	64	1	41
01	14043 X	11581	-0-	-2462	-0-	1743	1	9825	2	Y	12			53
02	12880 X	10346	-0-	-2534	-0-	1645	1	8637	2	Y	58	63	1	48
03	14260 X	10400	-0-	-3860	-0-	416	1	9970	2	Y	13			61
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986														
10	2914 X	2158	-0-	-756	-0-	718	1	1440	2	Y	-0-			3
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	395	1	2999	2	Y	67			70
12	3193 X	2861	-0-	-332	-0-	531	1	2330	2	Y	-0-			70
01	3193 X	3064	-0-	-129	-0-	587	1	2477	2	Y	-0-			70
02	3248 X	2567	-0-	-681	-0-	420	1	2147	2	Y	-0-			70
03	3596 X	2708	-0-	-888	-0-	459	1	2193	2	Y	51			121
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952														
10	3503 X	2854	-0-	-649	-0-	528	1	2326	2	Y	-0-			-0-
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	149	1	4101	2	Y	-0-			-0-
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	524	1	4090	2	Y	-0-			-0-
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	352	1	3267	2	Y	-0-			-0-
02	3976 X	2986	-0-	-990	-0-	456	1	2530	2	Y	-0-			-0-
03	4619 X	4216	-0-	-403	-0-	519	1	3697	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514 - 9571	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2340	-0-	-760	-0-	431 1	1896 2		Y	12			134
11	2880 X	36	-0-	-2844	-0-	13 9	34 2		Y	1			135
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	1 1			Y	36	85 1		86
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	33			119
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-				Y	20			139
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	1	85 1		55
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH	11100	PERF.10788 - 10858	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10896 - 11018	
10	2542 X	1605	-0-	-937	-0-	532 1	1067 2		Y	5			120
11	2310 X	1627	-0-	-683	-0-	6 9	189 1	1438 2	Y	-0-			120
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	491 1	2153 2		Y	123	185 1		58
01	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	135 9	484 1	2042 2	Y	-0-			58
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	353 1	1805 2		Y	56			114
03	2790 X	2438	-0-	-352	-0-	62 9	411 1	1966 2	Y	55			169
						61 9							
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9446 - 9784	
10	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	407 1	1794 2		Y	49	25 1		74
11	2880 X	2506	-0-	-374	-0-	54 9	86 1	2373 2	Y	43	25 1		92
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	47 9	354 1	2761 2	Y	64	50 1		106
01	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	70 9	285 1	2638 2	Y	32	26 1		112
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	35 9	409 1	2266 2	Y	61	101 1		72
03	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	67 9	348 1	2478 2	Y	70	50 1		92
						77 9							
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008										TOTAL DEPTH	10915	PERF.10248 - 10606	
10	868 N	722	-0-	-146	-0-	136 1	585 2		Y	1			12
11	990 N	562	-0-	-428	-0-	1 9	24 1	516 2	Y	20			32
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	22 9	124 1	722 2	Y	17	36 1		13
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	19 9	136 1	768 2	Y	7			20
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	8 9	108 1	569 2	Y	33	36 1		17
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	36 9	36 1	862 2	Y	7			24
						8 9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																			
BARROCITO, B.M. WELL #: 13												RRCID -> 246987		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9366 - 9468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BARROCITO, B.M. WELL #: 14												RRCID -> 246992		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9336 - 9686	
10		14353 X	10048	-0-	-4305	-0-	1820	1	8011	2	Y	197	100	1				221	
							217	9											
11		13740 X	11170	-0-	-2570	-0-	386	1	10596	2	Y	171	101	1				291	
							188	9											
12		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	1625	1	12680	2	Y	257	198	1				350	
							283	9											
01		13764 X	13582	-0-	-182	-0-	1309	1	12130	2	Y	130	106	1				374	
							143	9											
02		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	2007	1	11126	2	Y	242	405	1				211	
							266	9											
03		14415 X	13796	-0-	-619	-0-	1659	1	11827	2	Y	282	201	1				292	
							310	9											
BARROCITO, B. M. WELL #: 15												RRCID -> 247788		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9324 - 9850	
10		4495 X	2206	-0-	-2289	-0-	403	1	1775	2	Y	25	13	1				12	
							28	9											
11		5340 X	3026	-0-	-2314	-0-	105	1	2897	2	Y	22	13	1				21	
							24	9											
12		5518 X	3496	-0-	-2022	-0-	393	1	3068	2	Y	32	25	1				28	
							35	9											
01		5518 X	3956	-0-	-1562	-0-	383	1	3555	2	Y	16	13	1				31	
							18	9											
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	629	1	3488	2	Y	31	51	1				11	
							34	9											
*03		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	540	1	3851	2	Y	35	25	1				21	
							39	9											
BARROCITO, B. M. WELL #: 16												RRCID -> 249417		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9346 - 9712	
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	371	1	1632	2	Y	-0-						-0-	
							56	1	1527	2	Y	-0-						-0-	
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	271	1	2112	2	Y	-0-						-0-	
							206	1	1905	2	Y	-0-						-0-	
12		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	312	1	1730	2	Y	-0-						-0-	
							232	1	1654	2	Y	-0-						-0-	
01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	206	1	1905	2	Y	-0-						-0-	
							312	1	1730	2	Y	-0-						-0-	
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	312	1	1730	2	Y	-0-						-0-	
							232	1	1654	2	Y	-0-						-0-	
03		2387 N	1886	-0-	-501	-0-	232	1	1654	2	Y	-0-						-0-	
BMT K&H WELL #: N 5												RRCID -> 249502		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9616 - 10890	
10		2945 X	2314	-0-	-631	-0-	541	1	1773	2	Y	-0-						-0-	
							78	1	2372	2	Y	-0-						-0-	
11		2850 X	2450	-0-	-400	-0-	392	1	2304	2	Y	-0-						-0-	
							734	1	1806	2	Y	-0-						-0-	
12		2945 X	2696	-0-	-249	-0-	489	1	1835	2	Y	-0-						-0-	
							282	1	2201	2	Y	-0-						-0-	
01		2945 X	2540	-0-	-405	-0-	734	1	1806	2	Y	-0-						-0-	
							489	1	1835	2	Y	-0-						-0-	
02		2660 X	2324	-0-	-336	-0-	489	1	1835	2	Y	-0-						-0-	
							282	1	2201	2	Y	-0-						-0-	
03		2697 X	2483	-0-	-214	-0-	282	1	2201	2	Y	-0-						-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 X	2617	-0-	-483	-0-	414 1	2203 2	2203 2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	664 1	2265 2	2265 2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	539 1	2531 2	2531 2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2641	-0-	-459	-0-	243 1	2398 2	2398 2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2679	-0-	-65	-0-	398 1	2281 2	2281 2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2784	-0-	-285	-0-	433 1	2351 2	2351 2	Y	-0-			-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010													
10	1209 N	875	-0-	-334	-0-	162 1	713 2	713 2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	941	-0-	-79	-0-	33 1	908 2	908 2	Y	-0-			-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	115 1	895 2	895 2	Y	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	95 1	885 2	885 2	Y	-0-			-0-
02	868 N	813	-0-	-55	-0-	124 1	689 2	689 2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	948	-0-	-75	-0-	117 1	831 2	831 2	Y	-0-			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806													
10	3472 X	2353	-0-	-1119	-0-	436 1	1917 2	1917 2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2326	-0-	-974	-0-	82 1	2244 2	2244 2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	2820	-0-	-435	-0-	320 1	2500 2	2500 2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2795	-0-	-429	-0-	272 1	2523 2	2523 2	Y	-0-			-0-
02	2856 X	2569	-0-	-287	-0-	393 1	2176 2	2176 2	Y	-0-			-0-
03	2821 X	2663	-0-	-158	-0-	328 1	2335 2	2335 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824													
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	98 1	429 2	429 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	18 1	489 2	489 2	Y	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	77 1	599 2	599 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	37 1	341 2	341 2	Y	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	89 1	492 2	492 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	569	-0-	-113	-0-	70 1	499 2	499 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922													
10	2232 X	1098	-0-	-1134	-0-	365 1	733 2	733 2	Y	-0-			-0-
11	2310 X	1601	-0-	-709	-0-	186 1	1415 2	1415 2	Y	-0-			-0-
12	2759 X	2665	-0-	-94	-0-	495 1	2170 2	2170 2	Y	-0-			-0-
01	2759 X	1814	-0-	-945	-0-	348 1	1466 2	1466 2	Y	-0-			-0-
02	2492 X	2112	-0-	-380	-0-	346 1	1766 2	1766 2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	2121	-0-	-545	-0-	367 1	1754 2	1754 2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	3793	-0-	-20	-0-	700	1	3080	2	Y	12		78
11	2010 X	1102	-0-	-908	-0-	13	9	1061	2	Y	2		80
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	2	9	3312	2	Y	36	85 1	31
01	3782 X	1779	-0-	-2003	-0-	424	1	1573	2	Y	33		64
02	3416 X	1704	-0-	-1712	-0-	40	9	1425	2	Y	20		84
*03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	170	1	3531	2	Y	-0-	84 1	-0-
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886													
10	1085 N	446	-0-	-639	-0-	104	1	342	2	Y	-0-		1
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	26	1	781	2	Y	-0-		1
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	107	1	627	2	Y	-0-		1
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	164	1	404	2	Y	-0-		1
02	756 N	491	-0-	-265	-0-	103	1	388	2	Y	-0-		1
03	744 N	654	-0-	-90	-0-	74	1	580	2	Y	-0-		1
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642													
10	3224 X	2566	-0-	-658	-0-	475	1	2091	2	Y	-0-		-0-
11	3330 X	2448	-0-	-882	-0-	86	1	2362	2	Y	-0-		-0-
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	392	1	3061	2	Y	-0-		-0-
01	3441 X	3115	-0-	-326	-0-	303	1	2812	2	Y	-0-		-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	451	1	2502	2	Y	-0-		-0-
03	3441 X	2965	-0-	-476	-0-	365	1	2600	2	Y	-0-		-0-
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039													
10	1705 N	1148	-0-	-557	-0-	268	1	880	2	Y	-0-		-0-
11	1680 N	1425	-0-	-255	-0-	45	1	1380	2	Y	-0-		-0-
12	1488 N	717	-0-	-771	-0-	104	1	613	2	Y	-0-		-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	405	1	997	2	Y	-0-		-0-
02	1344 N	800	-0-	-544	-0-	168	1	632	2	Y	-0-		-0-
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	170	1	1328	2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: V 5		RRCID -> 257744		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5735	X	5111	-0-	-624	-0-	1700 1	3411 2	Y	-0-	8
11	5550	X	4834	-0-	-716	-0-	563 1	4271 2	Y	-0-	8
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1184 1	5191 2	Y	-0-	8
01	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	1004 1	4232 2	Y	-0-	8
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	762 1	3892 2	Y	-0-	8
*03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	1083 1	5179 2	Y	-0-	8

SLATOR RANCH		WELL #: D 3		RRCID -> 259304		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044			
10	22413	X	707	-0-	-21706	-0-	514 1	126 2	Y	61 58 1	55
11	21690	X	19837	-0-	-1853	-0-	1910 1	17927 2	Y	-0-	55
12	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	4326 1	18389 2	Y	-0-	55
01	19406	X	18957	-0-	-449	-0-	2550 1	16390 2	Y	15	70
02	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	3899 1	16493 2	Y	-0-	70
03	22723	X	16505	-0-	-6218	-0-	2650 1	13855 2	Y	-0-	70

BMT K&H		WELL #: 2AE		RRCID -> 260273		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100			
10	4185	X	2916	-0-	-1269	-0-	681 1	2235 2	Y	-0-	-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	195 1	5926 2	Y	-0-	-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	817 1	4799 2	Y	-0-	-0-
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1281 1	3154 2	Y	-0-	-0-
02	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	782 1	2935 2	Y	-0-	-0-
03	4185	X	3371	-0-	-814	-0-	383 1	2988 2	Y	-0-	-0-

BMT K&H		WELL #: 3AE		RRCID -> 261139		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206			
10	2697	X	1818	-0-	-879	-0-	425 1	1393 2	Y	-0-	-0-
11	2610	X	2213	-0-	-397	-0-	70 1	2143 2	Y	-0-	-0-
12	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	293 1	1722 2	Y	-0-	-0-
01	2325	X	2184	-0-	-141	-0-	631 1	1553 2	Y	-0-	-0-
02	2100	X	1906	-0-	-194	-0-	401 1	1505 2	Y	-0-	-0-
03	2294	X	2201	-0-	-93	-0-	250 1	1951 2	Y	-0-	-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 21		RRCID -> 262005		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BMT K&H		WELL #: 4AE		RRCID -> 262424		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068			
10	6510	X	3115	-0-	-3395	-0-	728 1	2387 2	Y	-0-	11
11	6300	X	3369	-0-	-2931	-0-	107 1	3262 2	Y	-0-	11
12	6510	X	3688	-0-	-2822	-0-	528 1	3103 2	Y	52	63
01	5053	X	3616	-0-	-1437	-0-	1042 1	2566 2	Y	7	70
02	3500	X	3299	-0-	-201	-0-	691 1	2593 2	Y	14 77 1	7
*03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	1140 1	8882 2	Y	-0-	7

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	620 N	499 -0-	-121	-0-	87	1	384	2	Y	25	13	1	45
					28	9							
11	690 N	539 -0-	-151	-0-	18	1	497	2	Y	22	13	1	54
					24	9							
12	651 N	570 -0-	-81	-0-	61	1	473	2	Y	33	25	1	62
					36	9							
01	529 N	529 -0-	-0-	-0-	50	1	461	2	Y	16	13	1	65
					18	9							
02	504 N	483 -0-	-21	-0-	69	1	381	2	Y	30	51	1	44
					33	9							
*03	614 N	614 -0-	-0-	-0-	71	1	504	2	Y	35	25	1	54
					39	9							

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

10	1395 N	787 -0-	-608	-0-	184	1	603	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1402 N	1402 -0-	-0-	-0-	45	1	1357	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1043 -0-	-228	-0-	152	1	891	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1129 N	1129 -0-	-0-	-0-	326	1	803	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	403 -0-	-857	-0-	85	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1731 N	1731 -0-	-0-	-0-	197	1	1534	2	Y	-0-	-0-	-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

10	1612 N	1203 -0-	-409	-0-	223	1	980	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1130 -0-	-520	-0-	40	1	1090	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1643 -0-	-0-	-0-	187	1	1456	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1505 N	1505 -0-	-0-	-0-	147	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1452 N	1452 -0-	-0-	-0-	222	1	1230	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1412 -0-	-231	-0-	174	1	1238	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100

10	13330 X	739 -0-	-12591	-0-	246	1	493	2	Y	-0-	-0-	29
11	10200 X	1140 -0-	-9060	-0-	133	1	1007	2	Y	-0-	-0-	29
12	4991 X	1356 -0-	-3635	-0-	252	1	1104	2	Y	-0-	-0-	29
01	4371 X	1618 -0-	-2753	-0-	310	1	1308	2	Y	-0-	-0-	29
02	3472 X	1210 -0-	-2262	-0-	198	1	1012	2	Y	-0-	-0-	29
*03	1484 X	1484 -0-	-0-	-0-	255	1	1221	2	Y	7	-0-	36
					8	9						

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940

10	32519 X	22336 -0-	-10183	-0-	4549	1	17553	2	Y	213	253	1	85
					234	9							
11	30930 X	18997 -0-	-11933	-0-	1181	1	17540	2	Y	251	87	1	249
					276	9							
12	31961 X	29063 -0-	-2898	-0-	4472	1	24210	2	Y	346	480	1	115
					381	9							
01	31961 X	25180 -0-	-6781	-0-	3436	1	21452	2	Y	265	180	1	200
					292	9							
02	26152 X	22879 -0-	-3273	-0-	3064	1	19543	2	Y	247	263	1	184
					272	9							
03	29078 X	23409 -0-	-5669	-0-	2955	1	20173	2	Y	255	344	1	95
					281	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	15655 X	9172	-0-	-6483	-0-	1846	1	7124	2	Y	184	218	20
						202	9						
11	14220 X	10720	-0-	-3500	-0-	661	1	9822	2	Y	215	74	161
						237	9						
12	13888 X	12410	-0-	-1478	-0-	1884	1	10198	2	Y	298	413	46
						328	9						
01	13485 X	11139	-0-	-2346	-0-	1503	1	9385	2	Y	228	155	119
						251	9						
02	11452 X	9477	-0-	-1975	-0-	1253	1	7991	2	Y	212	226	105
						233	9						
03	12400 X	9257	-0-	-3143	-0-	1152	1	7865	2	Y	218	295	28
						240	9						

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 10442

10	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	360	1	722	2	Y	-0-		4
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	246	1	1869	2	Y	-0-		4
12	2945 X	1030	-0-	-1915	-0-	191	1	839	2	Y	-0-		4
01	2945 X	1064	-0-	-1881	-0-	204	1	860	2	Y	-0-		4
02	2660 X	2230	-0-	-430	-0-	365	1	1865	2	Y	-0-		4
*03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	417	1	1993	2	Y	1		5
						1	9						

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

10	2945 X	1696	-0-	-1249	-0-	343	1	1322	2	Y	28	33	3
						31	9						
11	2670 X	1605	-0-	-1065	-0-	99	1	1471	2	Y	32	11	24
						35	9						
12	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	316	1	1711	2	Y	45	62	7
						50	9						
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	269	1	1678	2	Y	34	23	18
						37	9						
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	231	1	1476	2	Y	32	34	16
						35	9						
*03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	287	1	1961	2	Y	33	45	4
						36	9						

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

10	1705 N	815	-0-	-890	-0-	48	1	760	2	Y	6	105	39
						7	9						
11	1650 N	1113	-0-	-537	-0-	66	1	1028	2	Y	17		56
						19	9						
12	1705 N	1450	-0-	-255	-0-	88	1	1309	2	Y	48		104
						53	9						
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	Y	25		129
						28	9						
02	1036 N	848	-0-	-188	-0-	49	1	768	2	Y	28		157
						31	9						
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		157

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)		86464 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
CAMDEN-DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 179566		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9573 - 9621						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613														
EXXON - YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 11		RRCID -> 162089		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9590 - 9843						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		86464 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613														
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 160687		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9993 - 10000						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 7		RRCID -> 251149		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9875 - 9888						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 196960		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9478 - 9508						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)		86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
RIVERS, "A"		WELL #: 19 F		RRCID -> 232758		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 6790 - 6796						
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	60	1	712	3	N	-0-				-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	87	1	966	3	N	-0-				-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	98	1	959	3	N	-0-				-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	102	1	994	3	N	-0-				-0-
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	85	1	844	3	N	-0-				-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	115	1	1069	3	N	-0-				-0-

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

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5485 - 5515	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH		7324		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH		7650		PERF. 6554 - 6566	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH		9100		PERF. 7606 - 8076	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH		7000		PERF. 5373 - 5393	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH		6890		PERF. 5302 - 5387	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH		6935		PERF. 5116 - 6229	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 94DF	RRCID ->	160129	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5036 - 5457		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P241	RRCID ->	160484	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6420 - 6452		
10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	764	1	6425	2	Y	41	69	1	18
						45	9							
11	4050 X	3487	-0-	-563	-0-	409	1	3057	2	Y	19	24	1	13
						21	9							
12	4185 X	4065	-0-	-120	-0-	552	1	3500	2	Y	12	11	1	14
						13	9							
01	4185 X	1500	-0-	-2685	-0-	237	1	1252	2	Y	10	18	1	6
						11	9							
02	3780 X	1085	-0-	-2695	-0-	144	1	932	2	Y	8			14
						9	9							
03	4185 X	4184	-0-	-1	-0-	463	1	3669	2	Y	47	30	1	31
						52	9							
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 93DF	RRCID ->	160683	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5160 - 6730		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 96DF	RRCID ->	164743	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5238 - 6892		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 95DF	RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	4287 - 5356		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 98DF	RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6771 - 6970		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 99DF	RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348 - 6554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P283	RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7496 - 8884
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P284	RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7878 - 8840
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P285	RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7495 - 8782
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P286	RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7658 - 8837
10	3100 N	3831	-0-	731	4423	407	1	3424	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3751	-0-	751	5174	443	1	3308	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2544	-0-	-556	4618	346	1	2198	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3062	-0-	-38	4580	488	1	2574	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	4717	-0-	1917	6497	631	1	4086	2	Y	-0-	-0-
*03	3100 N	4625	-0-	1525	8022	518	1	4107	2	Y	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P288	RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	8202 - 8990
10	3255 X	2329	-0-	-926	-0-	340	1	1840	2	Y	135	294 1 58
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	566	1	4229	2	Y	291	155 1 194
12	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	425	1	2698	2	Y	105	169 1 130
01	3255 X	1565	-0-	-1690	-0-	401	1	1044	2	Y	109	173 1 66
02	2940 X	1997	-0-	-943	-0-	365	1	1480	2	Y	138	204
*03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	500	1	3963	2	Y	420	348 1 276

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166	COMPL. DATE 06/12/2013	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5727	- 5990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426	COMPL. DATE 02/23/2012	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 6964	- 6990						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 7526	- 7962						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH 9392	PERF. 7695	- 7701						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 7782	- 7787						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8467	- 8792						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A935		RRCID -> 281762		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 PONDROM, L. G. WELL #: RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019													

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
*03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3		N	-0-			-0-
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3		N	-0-			-0-
12	3627 X	3599	-0-	-28	-0-	3599	3		N	-0-			-0-
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3		N	-0-			-0-
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-			-0-
*03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3		N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	190	1	2267	3	N	-0-		-0-
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	193	1	2131	3	N	-0-		-0-
12	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	222	1	2168	3	N	-0-		-0-
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	222	1	2156	3	N	-0-		-0-
02	2156 N	2140	-0-	-16	-0-	195	1	1945	3	N	-0-		-0-
*03	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	223	1	2067	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		34	RRCID ->	013459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 5390 -	6667
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	613 3		N	-0-			-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	013463	COMPL. DATE	09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5261 -	6822
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26 1	309 3	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27 1	304 3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29 1	288 3	N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	29 1	285 3	N	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	26 1	258 3	N	-0-			-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31 1	285 3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 5515 -	6110
10	3100 N	5510	-0-	2410	10886	426 1	5084 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	5451	-0-	2451	13337	452 1	4999 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1560	-0-	-1540	11797	145 1	1415 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1499	-0-	-1601	10196	140 1	1359 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1227	-0-	-1573	8623	112 1	1115 3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	1453	-0-	-1647	6976	141 1	1312 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		6	RRCID ->	013531	COMPL. DATE	11/24/1955	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 3820 -	4080
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5445 -	6085
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 5099 -	5767
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5290 -	5920
10	3100 N	2158	-0-	-942	26367	2158 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2122	-0-	-878	25489	2122 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2158	-0-	-942	24547	2158 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2125	-0-	-975	23572	2125 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1897	-0-	-903	22669	1897 3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	2092	-0-	-1008	21661	2092 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.		WELL #:		90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		7311		PERF.		5374 -		5778					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3100 N	1972	-0-	-1128	28760	152	1	1820	3	N	-0-			-0-	
11	3000 N	2022	-0-	-978	27782	168	1	1854	3	N	-0-			-0-	
12	3100 N	1950	-0-	-1150	26632	181	1	1769	3	N	-0-			-0-	
01	3100 N	1801	-0-	-1299	25333	168	1	1633	3	N	-0-			-0-	
02	2800 N	1434	-0-	-1366	23967	131	1	1303	3	N	-0-			-0-	
*03	3100 N	1592	-0-	-1508	22459	155	1	1437	3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6152 PERF. 5342 - 5503	
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	177	1	2108	3	N	-0-			-0-	
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	160	1	1771	3	N	-0-			-0-	
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	162	1	1586	3	N	-0-			-0-	
01	2294 N	1987	-0-	-307	-0-	186	1	1801	3	N	-0-			-0-	
02	1792 N	1731	-0-	-61	-0-	158	1	1573	3	N	-0-			-0-	
*03	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	165	1	1530	3	N	-0-			-0-	

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #:		2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5149 - 6392	
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-			-0-	
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-			-0-	
12	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-			-0-	
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-			-0-	
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			-0-	
*03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-			-0-	

DRYDEN, J. W.		WELL #:		5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE		06/25/1965		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-	
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-			-0-	
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-			-0-	
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-			-0-	
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6870 PERF. 5202 - 5796	
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	167	1	1996	3	N	-0-			-0-	
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	183	1	2021	3	N	-0-			-0-	
12	2294 N	2067	-0-	-227	-0-	192	1	1875	3	N	-0-			-0-	
01	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	192	1	1859	3	N	-0-			-0-	
02	2044 N	1845	-0-	-199	-0-	168	1	1677	3	N	-0-			-0-	
*03	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	201	1	1865	3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5614 PERF. 4065 - 5476	
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	78	1	926	3	N	-0-			-0-	
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	87	1	965	3	N	-0-			-0-	
12	1054 N	854	-0-	-200	-0-	79	1	775	3	N	-0-			-0-	
01	992 N	207	-0-	-785	-0-	19	1	188	3	N	-0-			-0-	
02	980 N	26	-0-	-954	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-	
*03	868 N	42	-0-	-826	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE		11/25/1971		TOTAL DEPTH		8071 PERF. N/A	
10	3100 N	8718	-0-	5618	439507	674	1	8044	3	N	-0-			-0-	
11	3000 N	8456	-0-	5456	444963	702	1	7754	3	N	-0-			-0-	
12	3100 N	6823	-0-	3723	448686	634	1	6189	3	N	-0-			-0-	
01	3100 N	5139	-0-	2039	450725	480	1	4659	3	N	-0-			-0-	
02	2800 N	4985	-0-	2185	452910	454	1	4531	3	N	-0-			-0-	
*03	3100 N	5077	-0-	1977	454887	494	1	4583	3	N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1 100 3	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1 100 3	N	-0-		-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1 98 3	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1 85 3	N	-0-		-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	5	1 78 3	N	-0-		-0-
*03	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1 80 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5662 - 5802	
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	14	1 166 3	N	-0-		-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	23	1 256 3	N	-0-		-0-
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	27	1 262 3	N	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1 244 3	N	-0-		-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	22	1 215 3	N	-0-		-0-
*03	279 N	271	-0-	-8	-0-	26	1 245 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 4575 - 6090	
10	3100 N	1449	-0-	-1651	178286	112	1 1337 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	2283	-0-	-717	177569	189	1 2094 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2151	-0-	-949	176620	200	1 1951 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2163	-0-	-937	175683	202	1 1961 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1902	-0-	-898	174785	173	1 1729 3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	2096	-0-	-1004	173781	204	1 1892 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5104 - 5634	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6375 - 6585	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 6154 - 6162	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-		-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3	N	-0-		-0-
01	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3	N	-0-		-0-
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3	N	-0-		-0-
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5537 - 5566	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3	N	-0-		-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3	N	-0-		-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-	-0-
*03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578		
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	36 1	434 3	N	-0-	-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	34 1	381 3	N	-0-	-0-
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	38 1	369 3	N	-0-	-0-
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	36 1	348 3	N	-0-	-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	32 1	322 3	N	-0-	-0-
*03	403 N	389	-0-	-14	-0-	38 1	351 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214		
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29 1	345 3	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30 1	331 3	N	-0-	-0-
12	434 N	322	-0-	-112	-0-	30 1	292 3	N	-0-	-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	29 1	276 3	N	-0-	-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	23 1	228 3	N	-0-	-0-
*03	310 N	278	-0-	-32	-0-	27 1	251 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192		
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	-0-
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618							
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636							
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	N	-0-				-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	N	-0-				-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	38	1	372	3	N	-0-				-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	37	1	361	3	N	-0-				-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	31	1	313	3	N	-0-				-0-
*03	403	N	386	-0-	-17	-0-	38	1	348	3	N	-0-				-0-

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684							
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	3	N	-0-				-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	73	1	811	3	N	-0-				-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	759	3	N	-0-				-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	3	N	-0-				-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	677	3	N	-0-				-0-
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	82	1	765	3	N	-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192							
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	3		N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656							
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-				-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-				-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-				-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
*03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144			
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	1302	-0-	-98	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596			
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346 3	N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347 3	N	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358 3	N	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358 3	N	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323 3	N	-0-	-0-
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357 3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390			
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998			
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	807	-0-	-464	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	704	-0-	-381	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
02	952 N	511	-0-	-441	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	806 N	139	-0-	-667	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	112	1	1341	3	N	-0-	-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	121	1	1342	3	N	-0-	-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	129	1	1257	3	N	-0-	-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	129	1	1255	3	N	-0-	-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	114	1	1137	3	N	-0-	-0-
*03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	139	1	1244	3	N	-0-	-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936				
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-	-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120				
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3		N	-0-	-0-	-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574				
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	-0-	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	-0-	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-	-0-	-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	-0-	-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941				
10	3100 N	3150	-0-	50	390	3150	3		N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3092	-0-	92	482	3092	3		N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3093	-0-	-7	475	3093	3		N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2992	-0-	-108	367	2992	3		N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2727	-0-	-73	294	2727	3		N	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	3027	-0-	-73	221	3027	3		N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 5704 - 6152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7463 - 7478				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 5374 - 5501				
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	3	N	-0-			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	107	1	1184	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	110	1	1078	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	109	1	1057	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1036	-0-	-168	-0-	94	1	942	3	N	-0-			-0-
*03	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	111	1	1031	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 5564 - 6823				
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	43	1	644	3	N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	779	3	N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	N	-0-			-0-
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	46	1	595	3	N	-0-			-0-
02	784 N	456	-0-	-328	-0-	30	1	426	3	N	-0-			-0-
*03	713 N	631	-0-	-82	-0-	42	1	589	3	N	-0-			-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6940 - 6955				
10	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
12	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6685 - 6995				
10	14B2 EXT	78	-0-	78	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	79	-0-	79	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	83	-0-	83	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	312	3			N	-0-			-0-
02	367 X	55	-0-	-312	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5682 - 7154				
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
02	700 N	356	-0-	-344	-0-	356	3			N	-0-			-0-
03	775 N	70	-0-	-705	-0-	70	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		90 X	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116															
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120															
10		434 N	280	-0-	-154	-0-	22	1	258	3	N	-0-			-0-
11		330 N	204	-0-	-126	-0-	17	1	187	3	N	-0-			-0-
12		372 N	175	-0-	-197	-0-	16	1	159	3	N	-0-			-0-
01		279 N	141	-0-	-138	-0-	13	1	128	3	N	-0-			-0-
02		196 N	122	-0-	-74	-0-	11	1	111	3	N	-0-			-0-
*03		186 N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937															
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	N	-0-			-0-
11		450 N	420	-0-	-30	-0-	35	1	385	3	N	-0-			-0-
12		682 N	400	-0-	-282	-0-	37	1	363	3	N	-0-			-0-
01		434 N	395	-0-	-39	-0-	37	1	358	3	N	-0-			-0-
02		392 N	356	-0-	-36	-0-	32	1	324	3	N	-0-			-0-
*03		403 N	391	-0-	-12	-0-	38	1	353	3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921															
10		14B2 EXT	735	-0-	735	735	735	3			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	689	-0-	689	1424	689	3			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	698	-0-	698	2122	698	3			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	646	-0-	646	2768	646	3			N	-0-			-0-
02		3354 X	586	-0-	-2768	-0-	586	3			N	-0-			-0-
*03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G.P.				WELL #: 186	RRCID -> 129543	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 6972	-	7059				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 27 F	RRCID -> 129955	COMPL. DATE 06/10/1988	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 6002	-	6916				
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 32 D	RRCID -> 130048	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6068	-	6928				
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 204	RRCID -> 130101	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6897	-	6907				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 192	RRCID -> 130105	COMPL. DATE 02/10/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5444	-	5456				
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	N	-0-			-0-
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-			-0-
12	465 N	244	-0-	-221	-0-	-0-	23	1	221	3	N	-0-			-0-
01	434 N	225	-0-	-209	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-			-0-
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	-0-	17	1	169	3	N	-0-			-0-
*03	248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 185 F	RRCID -> 130439	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6195	-	6818				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.				WELL #: 18	RRCID -> 130618	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5467	-	7276				
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593								
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404								
10	3100	N	1530	-0-	-1570	77788	118	1	1412	3	N	-0-				-0-
11	3000	N	1507	-0-	-1493	76295	125	1	1382	3	N	-0-				-0-
12	3100	N	1397	-0-	-1703	74592	130	1	1267	3	N	-0-				-0-
01	3100	N	1371	-0-	-1729	72863	128	1	1243	3	N	-0-				-0-
02	2800	N	1228	-0-	-1572	71291	112	1	1116	3	N	-0-				-0-
*03	3100	N	1360	-0-	-1740	69551	132	1	1228	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562								
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175								
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-					-0-
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	883	3		N	-0-					-0-
02	896	N	770	-0-	-126	-0-	770	3		N	-0-					-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3		N	-0-					-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939								
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283								
10	25 X	8	-0-	-17	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370								
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668								
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989			TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-			-0-
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-			-0-
02	476 N	390	-0-	-86	-0-	390	3			N	-0-			-0-
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690					
10	3100 N	2009	-0-	-1091	65254	155	1	1854	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2121	-0-	-879	64375	176	1	1945	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2749	-0-	-351	64024	256	1	2493	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3473	-0-	373	64397	324	1	3149	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3225	-0-	425	64822	294	1	2931	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	1863	-0-	-1237	63585	181	1	1682	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770					
10	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	94	1	1118	3	N	-0-			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	100	1	1107	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	862	-0-	-285	-0-	80	1	782	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	778	-0-	-431	-0-	73	1	705	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	890	-0-	-230	-0-	81	1	809	3	N	-0-			-0-
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	106	1	985	3	N	-0-			-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888					
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-			-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-			-0-
*03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286					
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466						
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	3	N	-0-				-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	73	1	811	3	N	-0-				-0-
12	899 N	785	-0-	-114	-0-	73	1	712	3	N	-0-				-0-
01	930 N	734	-0-	-196	-0-	69	1	665	3	N	-0-				-0-
02	812 N	657	-0-	-155	-0-	60	1	597	3	N	-0-				-0-
*03	775 N	738	-0-	-37	-0-	72	1	666	3	N	-0-				-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064						
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159						
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	79	1	1170	3	N	-0-				-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	72	1	1169	3	N	-0-				-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	79	1	1379	3	N	-0-				-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	91	1	1181	3	N	-0-				-0-
02	1148 N	1119	-0-	-29	-0-	73	1	1046	3	N	-0-				-0-
*03	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	80	1	1123	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533						
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-				-0-
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	18	1	196	3	N	-0-				-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	24	1	233	3	N	-0-				-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	N	-0-				-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-				-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	N	-0-			-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	-0-	45	1	494	3	N	-0-			-0-
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	-0-	44	1	434	3	N	-0-			-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	-0-	45	1	439	3	N	-0-			-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	-0-	43	1	429	3	N	-0-			-0-
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	486	3	N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	N	-0-			-0-
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	-0-	43	1	421	3	N	-0-			-0-
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	-0-	41	1	398	3	N	-0-			-0-
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	-0-	34	1	334	3	N	-0-			-0-
*03	465 N	423	-0-	-42	-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

10	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3	N	-0-	-0-	
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1665	-0-	-288	-0-	1665 3	N	-0-	-0-	
01	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	1736 3	N	-0-	-0-	
02	1736 N	1511	-0-	-225	-0-	1511 3	N	-0-	-0-	
*03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610		
10	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	227 1	2709 3	N	-0-	
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	261 1	2889 3	N	-0-	
12	3317 X	2937	-0-	-380	-0-	273 1	2664 3	N	-0-	
01	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	272 1	2640 3	N	-0-	
02	2996 X	2526	-0-	-470	-0-	230 1	2296 3	N	-0-	
*03	3255 X	2865	-0-	-390	-0-	279 1	2586 3	N	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752		
10	3100 N	2987	-0-	-113	-0-	92519	231 1	2756 3	N	-0-
11	3000 N	3060	-0-	60	-0-	92579	254 1	2806 3	N	-0-
12	3100 N	2995	-0-	-105	-0-	92474	278 1	2717 3	N	-0-
01	3100 N	2940	-0-	-160	-0-	92314	275 1	2665 3	N	-0-
02	2800 N	2633	-0-	-167	-0-	92147	240 1	2393 3	N	-0-
*03	3100 N	2758	-0-	-342	-0-	91805	268 1	2490 3	N	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186		
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	67 1	805 3	N	-0-	
11	780 N	619	-0-	-161	-0-	51 1	568 3	N	-0-	
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	79 1	769 3	N	-0-	
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	78 1	758 3	N	-0-	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	68 1	681 3	N	-0-	
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	81 1	756 3	N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G. P.		WELL #:		220	RRCID ->	144075	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6534 - 6812		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		170222				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		170222				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		170222				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		170222				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		170222				N	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		170222				N	-0-		-0-	

BUTTS, J. B.		WELL #:		13	RRCID ->	144975	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6502 - 6510		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		228	RRCID ->	146678	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6552 - 6659		
10	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30		-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		227	RRCID ->	147157	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6530 - 6629		
10	93 N	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90		-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		223	RRCID ->	147397	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7091 - 7291		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		233	RRCID ->	148913	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5678 - 5692		
10	770 N	770	-0-	-0-		-0-	770	3		N	-0-		-0-	
11	570 N	551	-0-	-19		-0-	551	3		N	-0-		-0-	
12	1044 N	1044	-0-	-0-		-0-	1044	3		N	-0-		-0-	
01	723 N	723	-0-	-0-		-0-	723	3		N	-0-		-0-	
02	504 N	399	-0-	-105		-0-	399	3		N	-0-		-0-	
*03	677 N	677	-0-	-0-		-0-	677	3		N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		189	RRCID ->	148954	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6298 - 6494		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	74	1	883	3	N	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	79	1	878	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	82	1	801	3	N	-0-			-0-
01	961 N	865	-0-	-96	-0-	81	1	784	3	N	-0-			-0-
02	896 N	796	-0-	-100	-0-	73	1	723	3	N	-0-			-0-
*03	868 N	867	-0-	-1	-0-	84	1	783	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609					
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458					
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
*03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226					
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208					
10	3100 N	2443	-0-	-657	117267	189	1	2254	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1325	-0-	-1675	115592	110	1	1215	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2163	-0-	-937	114655	201	1	1962	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2252	-0-	-848	113807	210	1	2042	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1585	-0-	-1215	112592	144	1	1441	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	1798	-0-	-1302	111290	175	1	1623	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	N	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	N	-0-	-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	3	N	-0-	-0-
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	21	1	208	3	N	-0-	-0-
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	18	1	184	3	N	-0-	-0-
*03	248 N	233	-0-	-15	-0-	23	1	210	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687			
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-	-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	20	1	193	3	N	-0-	-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	16	1	150	3	N	-0-	-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	13	1	130	3	N	-0-	-0-
*03	217 N	194	-0-	-23	-0-	19	1	175	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812			
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-	-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780			
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	63	1	757	3	N	-0-	-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956	3	N	-0-	-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	859	3	N	-0-	-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	92	1	890	3	N	-0-	-0-
02	980 N	869	-0-	-111	-0-	79	1	790	3	N	-0-	-0-
*03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	94	1	873	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370			
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-	-0-
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-	-0-
12	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-	-0-
01	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-	-0-
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-	-0-
*03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588			
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-
11	120 N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006			
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
*03	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.		WELL #:		243	RRCID ->	161417	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6292 - 6742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		249	RRCID ->	161785	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5491 - 6163			
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	23500				N	-0-				-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	20500				N	-0-				-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	17400				N	-0-				-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	14300				N	-0-				-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	11500				N	-0-				-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	8400				N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		250	RRCID ->	161815	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6369 - 6281			
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
11	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
*03	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		14	RRCID ->	162227	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6302 - 6317			
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	107	1	1282	3	N	-0-			-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	114	1	1260	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	121	1	1177	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	120	1	1163	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	1103	-0-	-185	-0-	101	1	1002	3	N	-0-			-0-
*03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	125	1	1163	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		258	RRCID ->	163736	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5450 - 6562			
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-			-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-			-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		256	RRCID ->	164077	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6136 - 6144			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		15	RRCID ->	165366	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6296 - 6370			
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-			-0-
*03	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5278 - 5284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		5 1	58 3	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-		7 1	77 3	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-		6 1	61 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-		12 1	117 3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		12 1	123 3	N	-0-		-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-		15 1	136 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7240 - 7276		
10	1119 N	-0-	-0-	-1119	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5439 - 6162		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3		N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-		16 3		N	-0-		-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-		10 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 835 - 8846		
10	189 X	2	-0-	-187	-0-		2 3		N	-0-		-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3		N	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 7670 - 7676		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-		-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5650 - 6098		
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 3		N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3		N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 3		N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3		N	-0-		-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-		177 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5254 - 5632		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		27 1	321 3	N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-		27 1	302 3	N	-0-		-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-		28 1	278 3	N	-0-		-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-		28 1	272 3	N	-0-		-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-		27 1	267 3	N	-0-		-0-
*03	310 N	304	-0-	-6	-0-		30 1	274 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
BERTRAM HEIRS															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 879035															
WELL #: 3										RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	48	1	576	3	N	-0-			-0-	
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	47	1	521	3	N	-0-			-0-	
12	775 N	385	-0-	-390	-0-	36	1	349	3	N	-0-			-0-	
01	620 N	429	-0-	-191	-0-	40	1	389	3	N	-0-			-0-	
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	38	1	378	3	N	-0-			-0-	
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	-0-			-0-	

GRUENE, O. A.															
WELL #: 25										RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.															
WELL #: 268										RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BUTTS, J. B.															
WELL #: 17										RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-			-0-	
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	22	1	243	3	N	-0-			-0-	
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	23	1	221	3	N	-0-			-0-	
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	N	-0-			-0-	
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	23	1	228	3	N	-0-			-0-	
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-			-0-	

U.C.L.I.															
WELL #: 16										RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258	
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	706	3	N	-0-			-0-	
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	756	3	N	-0-			-0-	
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	64	1	625	3	N	-0-			-0-	
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	65	1	633	3	N	-0-			-0-	
02	756 N	636	-0-	-120	-0-	58	1	578	3	N	-0-			-0-	
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	67	1	620	3	N	-0-			-0-	

WOFFORD, BUSH "D"															
WELL #: 5										RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164	
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-	
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			-0-	
12	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3			N	-0-			-0-	
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-			-0-	
02	1484 N	1156	-0-	-328	-0-	1156	3			N	-0-			-0-	
03	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1534	3			N	-0-			-0-	

KEESE															
WELL #: 1										RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-	
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091					
10	468	X	26	-0-	-442	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592					
10	1984	X	1981	-0-	-3	-0-	153	1	1828	3	N	-0-		-0-
11	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	165	1	1820	3	N	-0-		-0-
12	2108	X	1799	-0-	-309	-0-	167	1	1632	3	N	-0-		-0-
01	2108	X	1576	-0-	-532	-0-	147	1	1429	3	N	-0-		-0-
02	1904	X	1493	-0-	-411	-0-	136	1	1357	3	N	-0-		-0-
*03	2046	X	1524	-0-	-522	-0-	148	1	1376	3	N	-0-		-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550					
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-

CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830					
10	3100	N	2358	-0-	-742	-0-	42266	2358	3		N	-0-		-0-
11	3000	N	2246	-0-	-754	-0-	41512	2246	3		N	-0-		-0-
12	3100	N	2248	-0-	-852	-0-	40660	2248	3		N	-0-		-0-
01	3100	N	2585	-0-	-515	-0-	40145	2585	3		N	-0-		-0-
02	2800	N	1970	-0-	-830	-0-	39315	1970	3		N	-0-		-0-
*03	3100	N	1509	-0-	-1591	-0-	37724	1509	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308					
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
02	588	N	524	-0-	-64	-0-	524	3		N	-0-			-0-
*03	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620					
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-		-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-		-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	N	-0-		-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144	3	N	-0-		-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	13	1	131	3	N	-0-		-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035																	
WARDNER, G. P.				WELL #:	202 D	RRCID ->	194240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5652 - 6306									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
WARDNER, G. P.													WELL #:	311	RRCID ->	197027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 5677 - 6570
10	3100 N	2462	-0-	-638	34089	190	1	2272	3	N	-0-	-0-									
11	3000 N	2506	-0-	-494	33595	208	1	2298	3	N	-0-	-0-									
12	3100 N	2320	-0-	-780	32815	216	1	2104	3	N	-0-	-0-									
01	3100 N	2302	-0-	-798	32017	215	1	2087	3	N	-0-	-0-									
02	2800 N	2089	-0-	-711	31306	190	1	1899	3	N	-0-	-0-									
*03	3100 N	2295	-0-	-805	30501	223	1	2072	3	N	-0-	-0-									
WARDNER, G. P.													WELL #:	313	RRCID ->	197706	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 5382 - 6014
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	141	1	1683	3	N	-0-	-0-									
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1746	3	N	-0-	-0-									
12	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	159	1	1547	3	N	-0-	-0-									
01	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	155	1	1501	3	N	-0-	-0-									
02	1764 N	1505	-0-	-259	-0-	137	1	1368	3	N	-0-	-0-									
*03	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	163	1	1510	3	N	-0-	-0-									
WARDNER, G. P.													WELL #:	312	RRCID ->	199156	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5404 - 5551
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	806	3	N	-0-	-0-									
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	76	1	836	3	N	-0-	-0-									
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	79	1	776	3	N	-0-	-0-									
01	868 N	828	-0-	-40	-0-	77	1	751	3	N	-0-	-0-									
02	840 N	713	-0-	-127	-0-	65	1	648	3	N	-0-	-0-									
*03	868 N	700	-0-	-168	-0-	68	1	632	3	N	-0-	-0-									
WARDNER, G. P.													WELL #:	320	RRCID ->	200293	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5282 - 6552
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	288	1	3437	3	N	-0-	-0-									
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	310	1	3421	3	N	-0-	-0-									
12	3906 X	3481	-0-	-425	-0-	324	1	3157	3	N	-0-	-0-									
01	3906 X	3438	-0-	-468	-0-	321	1	3117	3	N	-0-	-0-									
02	3528 X	3086	-0-	-442	-0-	281	1	2805	3	N	-0-	-0-									
*03	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	329	1	3055	3	N	-0-	-0-									
U.C.L.I.													WELL #:	19	RRCID ->	200294	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 4742 - 6230
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	3	N	-0-	-0-									
11	240 N	151	-0-	-89	-0-	13	1	138	3	N	-0-	-0-									
12	279 N	176	-0-	-103	-0-	16	1	160	3	N	-0-	-0-									
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	13	1	125	3	N	-0-	-0-									
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	7	1	66	3	N	-0-	-0-									
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-	-0-									
WARDNER, G. P.													WELL #:	317	RRCID ->	200374	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF. 5082 - 6515
10	3100 N	2805	-0-	-295	56416	217	1	2588	3	N	-0-	-0-									
11	3000 N	2904	-0-	-96	56320	241	1	2663	3	N	-0-	-0-									
12	3100 N	2654	-0-	-446	55874	247	1	2407	3	N	-0-	-0-									
01	3100 N	2635	-0-	-465	55409	246	1	2389	3	N	-0-	-0-									
02	2800 N	2288	-0-	-512	54897	209	1	2079	3	N	-0-	-0-									
*03	3100 N	2578	-0-	-522	54375	251	1	2327	3	N	-0-	-0-									

STRATTON (CONSOLIDATED)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WARDNER, G. P.														
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
//CONT.// 879035														
WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	88 1	1045 3	N	-0-				-0-
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	96 1	1058 3	N	-0-				-0-
12		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	99 1	968 3	N	-0-				-0-
01		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	101 1	977 3	N	-0-				-0-
02		1064 N	930	-0-	-134	-0-	85 1	845 3	N	-0-				-0-
*03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	103 1	959 3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.														
WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670														
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	4 1	53 3	Y	-0-				-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	3 1	38 3	Y	-0-				-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 3	Y	-0-				-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	5 1	54 3	Y	-0-				-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-				-0-
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	Y	-0-				-0-

WARDNER, G. P.														
WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618														
10		3100 N	2525	-0-	-575	40433	195 1	2330 3	N	-0-				-0-
11		3000 N	2602	-0-	-398	40035	216 1	2386 3	N	-0-				-0-
12		3100 N	2421	-0-	-679	39356	225 1	2196 3	N	-0-				-0-
01		3100 N	2415	-0-	-685	38671	226 1	2189 3	N	-0-				-0-
02		2800 N	2188	-0-	-612	38059	199 1	1989 3	N	-0-				-0-
*03		3100 N	2470	-0-	-630	37429	240 1	2230 3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.														
WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544														
10		3100 N	1910	-0-	-1190	12034	148 1	1762 3	N	-0-				-0-
11		3000 N	1930	-0-	-1070	10964	160 1	1770 3	N	-0-				-0-
12		3100 N	1760	-0-	-1340	9624	164 1	1596 3	N	-0-				-0-
01		3100 N	1732	-0-	-1368	8256	162 1	1570 3	N	-0-				-0-
02		2800 N	1547	-0-	-1253	7003	141 1	1406 3	N	-0-				-0-
*03		3100 N	1725	-0-	-1375	5628	168 1	1557 3	N	-0-				-0-

BUTTS, J. B.														
WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556														
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-				-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-				-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	-0-				-0-
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 3	N	-0-				-0-
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	2 1	21 3	N	-0-				-0-
*03		62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.														
WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678														
10		341 N	308	-0-	-33	-0-	24 1	284 3	N	-0-				-0-
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	24 1	264 3	N	-0-				-0-
12		341 N	250	-0-	-91	-0-	23 1	227 3	N	-0-				-0-
01		310 N	251	-0-	-59	-0-	23 1	228 3	N	-0-				-0-
02		280 N	233	-0-	-47	-0-	21 1	212 3	N	-0-				-0-
*03		248 N	224	-0-	-24	-0-	22 1	202 3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.														
WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580														
10		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	239 1	2858 3	N	-0-				1
11		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	252 1	2785 3	N	-0-				1
12		3193 X	2788	-0-	-405	-0-	259 1	2529 3	N	-0-				1
01		3193 X	2253	-0-	-940	-0-	210 1	2043 3	N	-0-				1
02		2884 X	1380	-0-	-1504	-0-	126 1	1254 3	N	-0-				1
*03		3131 X	1913	-0-	-1218	-0-	186 1	1727 3	N	-0-				1

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 6270 - 6776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	95	1	1136	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	85	1	938	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	93	1	907	3	N	-0-	-0-
01	1240 N	731	-0-	-509	-0-	68	1	663	3	N	-0-	-0-
02	952 N	607	-0-	-345	-0-	55	1	552	3	N	-0-	-0-
*03	992 N	977	-0-	-15	-0-	95	1	882	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 5404 - 6138		
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	40	1	477	3	N	-0-	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	3	N	-0-	-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	49	1	477	3	N	-0-	-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	46	1	446	3	N	-0-	-0-
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	39	1	388	3	N	-0-	-0-
*03	527 N	462	-0-	-65	-0-	45	1	417	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839		PERF. 6456 - 6530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 6420 - 6560		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	N	-0-	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	N	-0-	-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-	-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 5354 - 5782		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984		PERF. 6452 - 6824		
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-	-0-
12	744 N	498	-0-	-246	-0-	498	3			N	-0-	-0-
01	744 N	392	-0-	-352	-0-	392	3			N	-0-	-0-
02	672 N	589	-0-	-83	-0-	589	3			N	-0-	-0-
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6418 - 7008		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	-0-
*03	124 N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	3	Y	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 5160 - 6584						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2149	-0-	-951	3524	166 1	1983 3	N		-0-					-0-
11	3000	N	2153	-0-	-847	2677	179 1	1974 3	N		-0-					-0-
12	3100	N	2001	-0-	-1099	1578	186 1	1815 3	N		-0-					-0-
01	3100	N	1985	-0-	-1115	463	185 1	1800 3	N		-0-					-0-
02	2244	N	1781	-0-	-463	-0-	162 1	1619 3	N		-0-					-0-
*03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	192 1	1786 3	N		-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 5330 - 7018						
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	284 3	N		-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26 1	290 3	N		-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30 1	290 3	N		-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	17 1	168 3	N		-0-					-0-
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	18 1	184 3	N		-0-					-0-
*03	310	N	98	-0-	-212	-0-	9 1	89 3	N		-0-					-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 6834 - 6915						
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	13 1	158 3	N		-0-					-0-
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	9 1	97 3	N		-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	9 1	89 3	N		-0-					-0-
01	186	N	85	-0-	-101	-0-	8 1	77 3	N		-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	7 1	71 3	N		-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	N		-0-					-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 5216 - 6544						
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	135 1	1608 3	N		-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	147 1	1627 3	N		-0-					-0-
12	1922	N	1561	-0-	-361	-0-	145 1	1416 3	N		-0-					-0-
01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	142 1	1380 3	N		-0-					-0-
02	1652	N	1359	-0-	-293	-0-	124 1	1235 3	N		-0-					-0-
*03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	148 1	1368 3	N		-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6001 - 6078						
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N		-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N		-0-					-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 5442 - 6582						
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	295 1	3526 3	N		-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	348 1	3844 3	N		-0-					-0-
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	359 1	3503 3	N		-0-					-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	355 1	3448 3	N		-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	315 1	3140 3	N		-0-					-0-
*03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	376 1	3488 3	N		-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5090 - 6602						
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58 1	697 3	N		-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	67 1	744 3	N		-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	68 1	664 3	N		-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	70 1	674 3	N		-0-					-0-
02	756	N	571	-0-	-185	-0-	52 1	519 3	N		-0-					-0-
*03	744	N	532	-0-	-212	-0-	52 1	480 3	N		-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3100	N	3406	-0-	306	147543	263 1	3143 3	N	-0-	-0-
11	3000	N	3566	-0-	566	148109	296 1	3270 3	N	-0-	-0-
12	3100	N	3321	-0-	221	148330	309 1	3012 3	N	-0-	-0-
01	3100	N	3333	-0-	233	148563	311 1	3022 3	N	-0-	-0-
02	2800	N	3019	-0-	219	148782	275 1	2744 3	N	-0-	-0-
*03	3100	N	3355	-0-	255	149037	326 1	3029 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834		
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	354 1	4225 3	N	-0-	-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	394 1	4356 3	N	-0-	-0-
12	4433	X	4395	-0-	-38	-0-	409 1	3986 3	N	-0-	-0-
01	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	412 1	4000 3	N	-0-	-0-
02	4004	X	3977	-0-	-27	-0-	363 1	3614 3	N	-0-	-0-
*03	4433	X	2839	-0-	-1594	-0-	276 1	2563 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626		
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	147 1	1759 3	N	-0-	-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	158 1	1750 3	N	-0-	-0-
12	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	165 1	1612 3	N	-0-	-0-
01	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	163 1	1579 3	N	-0-	-0-
02	1792	N	1575	-0-	-217	-0-	144 1	1431 3	N	-0-	-0-
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	172 1	1599 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576		
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	411 1	4913 3	N	-0-	-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	460 1	5079 3	N	-0-	-0-
12	5177	X	5151	-0-	-26	-0-	479 1	4672 3	N	-0-	-0-
01	5177	X	5141	-0-	-36	-0-	480 1	4661 3	N	-0-	-0-
02	4676	X	4613	-0-	-63	-0-	420 1	4193 3	N	-0-	-0-
*03	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	501 1	4648 3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260		
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	98 1	1170 3	N	-0-	-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	108 1	1194 3	N	-0-	-0-
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	112 1	1090 3	N	-0-	-0-
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	113 1	1094 3	N	-0-	-0-
02	1204	N	894	-0-	-310	-0-	81 1	813 3	N	-0-	-0-
*03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	105 1	970 3	N	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256		
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	68 1	806 3	N	-0-	-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	70 1	770 3	N	-0-	-0-
12	1023	N	792	-0-	-231	-0-	74 1	718 3	N	-0-	-0-
01	868	N	753	-0-	-115	-0-	70 1	683 3	N	-0-	-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	64 1	637 3	N	-0-	-0-
*03	806	N	773	-0-	-33	-0-	75 1	698 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	254 1	3038 3	N	-0-		-0-
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	284 1	3138 3	N	-0-		-0-
12		3441 X	3176	-0-	-265	-0-	295 1	2881 3	N	-0-		-0-
01		3441 X	3167	-0-	-274	-0-	296 1	2871 3	N	-0-		-0-
02		3108 X	2848	-0-	-260	-0-	260 1	2588 3	N	-0-		-0-
*03		3441 X	3164	-0-	-277	-0-	308 1	2856 3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382												
10		1302 N	844	-0-	-458	-0-	65 1	779 3	N	-0-		-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	105 1	1163 3	N	-0-		-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	89 1	870 3	N	-0-		-0-
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	103 1	998 3	N	-0-		-0-
02		1176 N	564	-0-	-612	-0-	51 1	513 3	N	-0-		-0-
*03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	107 1	988 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288												
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	70 1	840 3	N	-0-		-0-
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	75 1	828 3	N	-0-		-0-
12		961 N	821	-0-	-140	-0-	76 1	745 3	N	-0-		-0-
01		899 N	763	-0-	-136	-0-	71 1	692 3	N	-0-		-0-
02		840 N	733	-0-	-107	-0-	67 1	666 3	N	-0-		-0-
*03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	79 1	737 3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006												
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	30 1	361 3	N	-0-		-0-
11		390 N	369	-0-	-21	-0-	31 1	338 3	N	-0-		-0-
12		434 N	359	-0-	-75	-0-	33 1	326 3	N	-0-		-0-
01		403 N	289	-0-	-114	-0-	27 1	262 3	N	-0-		-0-
02		336 N	228	-0-	-108	-0-	21 1	207 3	N	-0-		-0-
*03		372 N	246	-0-	-126	-0-	24 1	222 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040												
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664												
10		3100 N	2661	-0-	-439	25994	206 1	2455 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	2619	-0-	-381	25613	217 1	2402 3	N	-0-		-0-
12		3100 N	2327	-0-	-773	24840	216 1	2111 3	N	-0-		-0-
01		3100 N	2178	-0-	-922	23918	203 1	1975 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	1862	-0-	-938	22980	170 1	1692 3	N	-0-		-0-
*03		3100 N	2120	-0-	-980	22000	206 1	1914 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580												
10		3100 N	2185	-0-	-915	24278	169 1	2016 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	2460	-0-	-540	23738	204 1	2256 3	N	-0-		-0-
12		3100 N	2297	-0-	-803	22935	214 1	2083 3	N	-0-		-0-
01		3100 N	2323	-0-	-777	22158	217 1	2106 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	2100	-0-	-700	21458	191 1	1909 3	N	-0-		-0-
*03		3100 N	2323	-0-	-777	20681	226 1	2097 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	3100 N	171	-0-	-2929	1765	13 1	158 3	N	-0-			-0-
11	2006 N	241	-0-	-1765	-0-	20 1	221 3	N	-0-			-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	184 1	1795 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3675	-0-	575	575	343 1	3332 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2940	-0-	140	715	268 1	2672 3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	2862	-0-	-238	477	278 1	2584 3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946			
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	38 1	456 3	N	-0-			-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	41 1	449 3	N	-0-			-0-
12	589 N	440	-0-	-149	-0-	41 1	399 3	N	-0-			-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	40 1	388 3	N	-0-			-0-
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	33 1	334 3	N	-0-			-0-
*03	434 N	413	-0-	-21	-0-	40 1	373 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603			
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	67 1	805 3	N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	73 1	807 3	N	-0-			-0-
12	961 N	830	-0-	-131	-0-	77 1	753 3	N	-0-			-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	76 1	740 3	N	-0-			-0-
02	812 N	699	-0-	-113	-0-	64 1	635 3	N	-0-			-0-
*03	837 N	792	-0-	-45	-0-	77 1	715 3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634			
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652			
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	401 1	4791 3	N	-0-			-0-
11	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	440 1	4863 3	N	-0-			-0-
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	462 1	4505 3	N	-0-			-0-
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	466 1	4519 3	N	-0-			-0-
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	413 1	4113 3	N	-0-			-0-
*03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	467 1	4334 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	93 1	1109 3	N	-0-			-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	97 1	1070 3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	105 1	1026 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	104 1	1014 3	N	-0-			-0-
02	1092 N	998	-0-	-94	-0-	91 1	907 3	N	-0-			-0-
*03	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	107 1	994 3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988			
10	3100 N	2045	-0-	-1055	-0-	822 1	1887 3	N	-0-			-0-
11	2993 N	2171	-0-	-822	-0-	180 1	1991 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3122	-0-	22	-0-	22 1	2832 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4847	-0-	1747	-0-	1769 1	4394 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3465	-0-	665	-0-	2434 1	3149 3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3124	-0-	24	-0-	2458 1	2820 3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026			
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-			-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3		N	-0-			-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	403 3		N	-0-			-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		N	-0-			-0-

DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242			
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524			
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35 1	421 3	N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38 1	419 3	N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	40 1	395 3	N	-0-			-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	39 1	383 3	N	-0-			-0-
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	34 1	343 3	N	-0-			-0-
*03	434 N	416	-0-	-18	-0-	40 1	376 3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID -> 239125		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216			
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	5 1	56 3	N	-0-	-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	5 1	50 3	N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5 1	44 3	N	-0-	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	4 1	37 3	N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	47 3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236		
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-	-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-	-0-
12	1054 N	933	-0-	-121	-0-	933 3		N	-0-	-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-	-0-
02	924 N	894	-0-	-30	-0-	894 3		N	-0-	-0-
03	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650		
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678		
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-	-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-	-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75 3		N	-0-	-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724		
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-	-0-
12	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 3		N	-0-	-0-
01	651 N	498	-0-	-153	-0-	498 3		N	-0-	-0-
02	588 N	437	-0-	-151	-0-	437 3		N	-0-	-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3		N	-0-	-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
HAGAN & STEWART		WELL #:		7	RRCID ->	269996	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5372 -	6822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-			-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3			N	-0-			-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349 3			N	-0-			-0-
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		329	RRCID ->	290506	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4962 -	6442
10	2945 X	2694	-0-	-251	-0-	208 1	2486 3		N	-0-			169
11	2790 X	2514	-0-	-276	-0-	209 1	2305 3		N	-0-			169
12	3069 X	2232	-0-	-837	-0-	207 1	2025 3		N	-0-			169
01	3069 X	2124	-0-	-945	-0-	198 1	1926 3		N	-0-			169
02	2772 X	1760	-0-	-1012	-0-	160 1	1600 3		N	-0-			169
*03	2697 X	1811	-0-	-886	-0-	176 1	1635 3		N	-0-			169

STRATTON (G-29-3)		86508 404		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
GRUENE, O. A.		WELL #:		4	RRCID ->	199275	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	5336 -	6154
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD)		86508 441		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635											
UCLI		WELL #:		B 21	RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018	PERF.	455 -	459
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID ->		165064	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1088 -	1092
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 13									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 15	RRCID ->	178592	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1080 -	1083
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALOR ENERGY, LLC 881366
 SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L & L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

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

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	119	113	1			37
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	127	131	1			33
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	146	139	1			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	104	1			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	99	1			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	128	1			13

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)													
ESCUDO OIL & GAS, LLC													
RICHARDS, G. L.													
WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		Y	-0-			4
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2		Y	-0-	4 1		-0-
12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y	2	2 1		-0-
02		28 N	2	-0-	-26 B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1 1		-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC													
RIVERA, ISABEL													
WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930													
10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
12		124 N	34	-0-	-90 B	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
01		124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)													
SCORPION OPERATING, INC.													
STEEN, BETTY													
WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC													
SAENZ, G.F.													
WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860													
10		3100 N	3287	-0-	187	384	3189 2	98 9	N	89	172 1		-0-
11		3000 N	3172	-0-	172	556	2966 2	206 9	N	187	179 1		8
12		4189	3633	-0-	-556	-0-	3246 2	387 9	N	352	356 1		4
01		3416 R	3416	-0-	-0-	-0-	3208 2	208 9	N	189	184 1		9
02		2996 #	NO RPT	-0-	-2996	-0-			N	NO RPT			9
03		3286 #	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			9

RIVERA, ISABEL													
WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882													
10		DLQ G-10	405	-0-	405	405	308 2	97 9	Y	88	168 1		-0-
11		DLQ G-10	57	-0-	57	462	57 2		Y	-0-			-0-
12		579 N	117	-0-	-462	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	115 2	199 9	Y	181	175 1		6
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT			6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
STEEN, BETTY													
WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 19		RRCID -> 126744		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
MONTALVO, N. R.		44										
		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	186	-0-	-465	-0-	121	2	Y	59	88	1	14
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	Y	-0-			14
12	713 N	265	-0-	-448	-0-	265	2	Y	-0-			14
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			14
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			Y	-0-			14
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	65	79	1	-0-

SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-2-B)		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 145552		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022 - WELL PLUGGED 2/11/2022												

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A				
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	143	2	Y	58	88	1	11
11	480 N	94	-0-	-386	-0-	94	2	Y	-0-			11
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-			11
01	217 N	47	-0-	-170	-0-	47	2	Y	-0-			11
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			11
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	93	2	Y	68	79	1	-0-

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836				
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			17
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-			17
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			17
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2	N	-0-			17
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	369	2	N	-0-			17
03	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2	N	-0-			17

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		40	RRCID ->	260037	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	4550 - 4561	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	4582 - 4590	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559 - 4756	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SUN (F-1-M 4950)				87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782 - 4796	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VALOR ENERGY, LLC				881366					CNTY: STARR				
MONTALVO, N. R.		WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	4778 - 4795	
10	33706 X	3956	-0-	-29750	-0-	3956	2		N	-0-		-0-	
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-		-0-	
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	3836 X	39	-0-	-3797	-0-	39	2		N	-0-		-0-	
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
VALOR ENERGY, LLC				881366									
MONTALVO, N. R.		WELL #:		59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4886 - 4894	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUN (F-4-L, M)		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC		881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 58		RRCID -> 164825		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R.		WELL #: 57		RRCID -> 177498		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 21		RRCID -> 256217		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC		881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562				
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-			25
11	360 N	135	-0-	-225	-0-	135	2	Y	-0-			25
12	372 N	62	-0-	-310	-0-	62	2	Y	-0-			25
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-	22	1	3
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-			3
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-			3

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552				
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	Y	-0-			163
11	1650 N	1273	-0-	-377	-0-	1273	2	Y	-0-			163
12	1705 N	77	-0-	-1628	-0-	77	2	Y	-0-			163
01	1705 N	1032	-0-	-673	-0-	1032	2	Y	-0-	147	1	16
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	Y	-0-			16
*03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	Y	-0-			16

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 4582 - 4778				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6524 - 6542				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
PENA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 6412 - 6480				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DE GARZA, C. L.		WELL #:	31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159 PERF. 4552 - 4559				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
AMANDA MCKINNEY		WELL #:	34	RRCID ->	275620	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	6605 PERF. 4140 - 4148				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/23/2022													

SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
GARZA, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 4480 - 4488				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
INLAND RECYCLING, LLC		424632									
LAUREL, C.		WELL #: 7		RRCID -> 154168		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
LAUREL, D.		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686			
10	2077 N	307	-0-	-1770	-0-	307	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3175	-0-	175	175	3175	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	720	-0-	-737	-0-	720	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
02	3580	3204	-0-	-376	-0-	3204	2	Y	-0-		-0-
03	3131	2667	-0-	-464	-0-	2667	2	Y	-0-		-0-
SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (GARZA)			87124 517	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
GARZA-MONTALVO GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 014459	COMPL. DATE 10/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4295 - 4305				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARZA, C. L. DE			WELL #: 1	RRCID -> 053819	COMPL. DATE 01/24/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAUREL, D.			WELL #: 6	RRCID -> 060445	COMPL. DATE 12/02/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DE GARZA, C. L.			WELL #: 27	RRCID -> 060468	COMPL. DATE 11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT			WELL #: 28	RRCID -> 126939	COMPL. DATE 03/27/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4326 - 4350				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT			WELL #: 37	RRCID -> 130461	COMPL. DATE 03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4252 - 4293				
10	2356 #	201	-0-	-2155	-0-	201	2			Y	-0-	134
11	2160 #	1520	-0-	-640	-0-	1520	2			Y	-0-	134
12	2232 #	441	-0-	-1791	-0-	441	2			Y	-0-	134
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	134
02	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-	134
*03	2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-	134

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)				87124 682	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
LAUREL, D.				WELL #: 17	RRCID -> 209781	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 7663	PERF. 7842 - 7875						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1240 N	624	-0-	-616		624	2		N	-0-			160
11		3000 N	3413	-0-	413		413	2	51	9	46	168	1	38
12		2418 N	689	-0-	-1729		-1729	2	15	9	14			52
01		620 N	17	-0-	-603		-603	2		N	-0-			52
02		4116	3178	-0-	-938		-938	2	57	9	52			104
03		2480	2223	-0-	-257		-257	2	14	9	13			117

SUN, NORTH (5030)				87124 796	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
MONTALVO HEIRS 'B'				WELL #: 3	RRCID -> 277543	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4842 - 4846						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		158			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		158			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		158			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		158			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		158			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		158			N	-0-			-0-

SUN, NORTH (5400)				87124 828	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #: 49	RRCID -> 290549	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL DEPTH 6842	PERF. 5476 - 5482						
10		12865 #	9907	-0-	-2958		-2958	2	28	9	25	49	1	44
11		12090 #	9213	-0-	-2877		-2877	2	15	9	14	36	1	22
12		12400 #	8539	-0-	-3861		-3861	2	14	9	13	14	1	21
01		11315 #	6310	-0-	-5005		-5005	2	10	9	9	16	1	14
02		8932	6931	-0-	-2001		-2001	2	8	9	7	14	1	7
03		9889	7129	-0-	-2760		-2760	2	11	9	10	13	1	4

SUN, NORTH (5470)				87124 834	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #: 63	RRCID -> 290360	COMPL. DATE 11/13/2020	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5496 - 5499						
10		21576	16178	-0-	-5398		-5398	2	107	9	97	105	1	78
11		18630 #	16626	-0-	-2004		-2004	2	62	9	56	88	1	46
12		17869 R	17869	-0-	-0-		-0-	2	57	9	52	49	1	49
01		16182 #	14335	-0-	-1847		-1847	2	42	9	38	48	1	39
02		15512 #	10579	-0-	-4933		-4933	2	13	9	12	33	1	18
03		17856 #	10356	-0-	-7500		-7500	2	10	9	9	22	1	5

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 291593	COMPL. DATE 10/18/2021	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5412 - 5416						
10		SHUT IN	4788	-0-	4788		4788	2	42	9	38			38
11		SHUT IN	17330	-0-	17330		22118	2	140	9	127			165
12		19189	18693	-0-	-496		21622	2	116	9	105	188	1	82
01		19189	18752	-0-	-437		21185	2	105	9	95			177
02		17332	15074	-0-	-2258		18927	2	84	9	76	181	1	72
*03		19189	16238	-0-	-2951		15976	2	77	9	70			142

SUN, NORTH (5810)				87124 878	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #: 55	RRCID -> 287193	COMPL. DATE 10/22/2019	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5230 - 5236						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (6070)		87124 891		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
N.R. MONTALVO		WELL #:	2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614 PERF. 5966 - 5972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
IMP OIL		423066								
LAUREL, C.		WELL #:		RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305 PERF. 6138 - 6160	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED							01/15/2016			

INLAND RECYCLING, LLC		424632		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6358 - 6386	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829										
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706 PERF. 8749 - 8776			
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	388	2	24	9	N	22	166
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	727	2	43	9	N	39	205
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	160	2	15	9	N	14	38
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5758 - 5769	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823									
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173300		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9488 - 9508	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	104 1	2121 3	Y	34	62 1	70
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	37 9	1964 3	Y	39	63 1	46
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	43 9	2058 3	Y	33	16 1	63
01	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	77 1	1936 3	Y	32	49 1	46
02	1904 N	1889	-0-	-15	-0-	36 9	1782 3	Y	30	29 1	47
03	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	90 1	1909 3	Y	34	32 1	49
						35 9					
						74 1					
						33 9					
						82 1					
						37 9					
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174010		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9482 - 9487	
10	4216 X	3851	-0-	-365	-0-	178 1	3616 3	Y	52	62 1	88
11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	57 9	4086 3	Y	59	79 1	68
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	198 1	4204 3	Y	51	24 1	95
01	4402 X	4273	-0-	-129	-0-	65 9	4032 3	Y	49	73 1	71
02	3976 X	3648	-0-	-328	-0-	158 1	3454 3	Y	46	45 1	72
03	4402 X	3615	-0-	-787	-0-	56 9	3412 3	Y	52	49 1	75
						187 1					
						54 9					
						143 1					
						51 9					
						146 1					
						57 9					
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175830		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9461 - 9466	
10	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	69 1	1406 3	Y	43	83 1	92
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	47 9	1420 3	Y	49	83 1	58
12	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	68 1	1450 3	Y	42	21 1	79
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	54 9	1442 3	Y	41	61 1	59
02	1428 N	1424	-0-	-4	-0-	55 1	1327 3	Y	38	38 1	59
03	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	46 9	1403 3	Y	43	40 1	62
						67 1					
						45 9					
						55 1					
						42 9					
						60 1					
						47 9					
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 177647		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9478 - 9483	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	42 1	845 3	Y	23	21 1	35
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	25 9	849 3	Y	26	32 1	29
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	41 1	894 3	Y	22	10 1	41
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	29 9	867 3	Y	21	32 1	30
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	34 1	774 3	Y	20	19 1	31
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	24 9	840 3	Y	22	21 1	32
						40 1					
						23 9					
						32 1					
						22 9					
						36 1					
						24 9					

T-BIRD (QUEEN CITY)												//CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC												//CONT.// 784823									
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 180274		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9548 - 9607	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
10		3286 X	2924	-0-	-362	-0-	135 1	2734 3	Y	50	48 1		78								
							55 9														
11		3090 X	2921	-0-	-169	-0-	132 1	2726 3	Y	57	70 1		65								
							63 9														
12		3193 X	2922	-0-	-271	-0-	104 1	2764 3	Y	49	23 1		91								
							54 9														
01		2914 X	2879	-0-	-35	-0-	125 1	2702 3	Y	47	70 1		68								
							52 9														
02		2716 X	2567	-0-	-149	-0-	100 1	2419 3	Y	44	43 1		69								
							48 9														
03		3007 X	2681	-0-	-326	-0-	107 1	2519 3	Y	50	47 1		72								
							55 9														
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 181379		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9628 - 9633	
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	Y	45			45								
							50 9														
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	Y	52	41 1		56								
							57 9														
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	199 3	Y	44	20 1		80								
							48 9														
01		341 N	105	-0-	-236	-0-	3 1	55 3	Y	43	62 1		61								
							47 9														
02		336 N	55	-0-	-281	-0-	1 1	10 3	Y	40	39 1		62								
							44 9														
03		248 N	52	-0-	-196	-0-	2 3	50 9	Y	45	42 1		65								
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 181430		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9669 - 9674	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 183371		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9643 - 9648	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT												WELL #: 13		RRCID -> 185502		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9554 - 9614	
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	52	21 1		64								
							57 9														
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	59	58 1		65								
							65 9														
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	80 3	Y	51	23 1		93								
							56 9														
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	49	72 1		70								
							54 9														
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	46	45 1		71								
							51 9														
*03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	6 1	145 3	Y	52	49 1		74								
							57 9														

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823														
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	117	1	2365	3	Y	57	62	1	93
						63	9							
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2561	3	Y	65	84	1	74
						72	9							
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	89	1	2381	3	Y	55	26	1	103
						61	9							
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	102	1	2194	3	Y	54	79	1	78
						59	9							
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	81	1	1937	3	Y	50	50	1	78
						55	9							
03	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	88	1	2067	3	Y	56	53	1	81
						62	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530														
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	36	2	1	37
						40	9							
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	Y	41	33	1	45
						45	9							
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	36	16	1	65
						40	9							
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	34	50	1	49
						37	9							
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	Y	32	31	1	50
						35	9							
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	23	1	529	3	Y	36	34	1	52
						40	9							

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953														
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	Y	-0-			11
						16	1	113	2	Y	-0-			11
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	Y	2			13
						2	9							
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	78	1	121	2	Y	8			21
						9	9							
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	Y	10			31
						11	9							
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	40	1	126	2	Y	5			36
						6	9							

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986														
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	335	2	N	4			134
						4	9							
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	558	2	N	6			140
						7	9							
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	110	1	482	2	N	10			150
						11	9							
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	203	1	316	2	N	5			155
						6	9							
02	588 N	413	-0-	-175	-0-	168	1	235	2	N	9			164
						10	9							
03	589 N	306	-0-	-283	-0-	72	1	231	2	N	3			167
						3	9							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SOUTHWEST TEXAS CORP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208309	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8936
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10137 X	7750	-0-	-2387	-0-	129 1	7515 2	Y	96	76 1		67
11	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	106 9	410 1	Y	109	95 1		81
12	9951 X	9827	-0-	-124	-0-	120 9	418 1	Y	120	129 1		72
01	9951 X	9165	-0-	-786	-0-	132 9	483 1	Y	105	67 1		110
02	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	116 9	370 1	Y	114	126 1		98
03	10571 X	9880	-0-	-691	-0-	125 9	462 1	Y	108	125 1		81
						119 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208311	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8586 - 8717
10	6014 X	3332	-0-	-2682	-0-	56 1	3231 2	Y	41	33 1		8
11	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	45 9	286 1	Y	77	66 1		19
12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	85 9	260 1	Y	74	80 1		13
01	5983 X	5427	-0-	-556	-0-	81 9	286 1	Y	62	40 1		35
02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	68 9	218 1	Y	68	75 1		28
03	7626 X	5828	-0-	-1798	-0-	75 9	273 1	Y	64	74 1		18
						70 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1 A	RRCID ->	208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8872 - 9001
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3 1	151 2	Y	2	2 1		2
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	Y	3	2 1		3
12	341 N	156	-0-	-185	-0-	3 9	7 1	Y	2	2 1		3
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	2 9	1 1	Y	-0-			3
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1 1	21 1	Y	6	7 1		2
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 9	11 1	Y	3	3 1		2
						3 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208781	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8703 - 8915
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	27 1	1555 2	Y	20	16 1		30
11	2550 N	1347	-0-	-1203	-0-	22 9	52 1	Y	14	12 1		32
12	2635 N	2054	-0-	-581	-0-	15 9	87 1	Y	25	27 1		30
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	28 9	89 1	Y	19	12 1		37
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	21 9	54 1	Y	16	18 1		35
*03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	18 9	119 1	Y	28	32 1		31
						31 9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	3627 X	2413	-0-	-1214	-0-	40 1	2340 2	Y	30	24 1	18		
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	33 9	3514 2	Y	38	33 1	23		
12	3658 X	3305	-0-	-353	-0-	144 1	3120 2	Y	40	43 1	20		
01	3472 X	1811	-0-	-1661	-0-	42 9	1694 2	Y	20	13 1	27		
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	141 1	3272 2	Y	47	52 1	22		
*03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	44 9	3680 2	Y	43	49 1	16		
						95 1							
						22 9							
						151 1							
						52 9							
						183 1							
						47 9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010													
10	9920 X	9199	-0-	-721	-0-	9036 2	163 9	Y	148	151 1	96		
11	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	11891 2	187 9	Y	170	134 1	132		
12	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9631 2	125 9	Y	114	101 1	145		
01	9610 X	8933	-0-	-677	-0-	8795 2	138 9	Y	125	127 1	143		
02	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7934 2	143 9	Y	130	144 1	129		
03	12369 X	9281	-0-	-3088	-0-	9124 2	157 9	Y	143	117 1	155		

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904													
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26 1	109 2	Y	-0-		9		
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18 1	128 2	Y	1		10		
12	186 N	36	-0-	-150	-0-	1 9	29 2	Y	-0-		10		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	7 1		Y	-0-		10		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		10		

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816													
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7 1	398 2	Y	5	4 1	21		
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	6 9	399 2	Y	5	4 1	22		
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	16 1	372 2	Y	4	5 1	21		
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	17 1	300 2	Y	4	2 1	23		
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	4 9	295 2	Y	4	5 1	22		
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	14 1	329 2	Y	4	4 1	22		
						4 9							
						16 1							
						4 9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014													
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	946 2	17 9	Y	15	16 1	24		
11	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	1499 2	24 9	Y	22	17 1	29		
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1576 2	20 9	Y	18	16 1	31		
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1506 2	24 9	Y	22	22 1	31		
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	705 2	12 9	Y	11	13 1	29		
*03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1610 2	29 9	Y	26	21 1	34		

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	32 1	1858 2	Y	23	19 1		17
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	25 9	2376 2	Y	26	22 1		21
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	97 1	2398 2	Y	31	33 1		19
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	29 9	2147 2	Y	26	17 1		28
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	108 1	2058 2	Y	29	32 1		25
03	2511 N	2239	-0-	-272	-0-	34 9	2108 2	Y	24	28 1		21
						121 1						
						29 9						
						95 1						
						32 9						
						105 1						
						26 9						

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	289 1	1591 2	Y	49			102
11	2220 N	925	-0-	-1295	-0-	54 9	851 2	Y	10	8 1		104
12	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	63 1	1197 2	Y	16	16 1		104
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	11 9	1762 2	Y	23	23 1		104
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	131 1	1305 2	Y	15	20 1		99
*03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	18 9	1902 2	Y	21	29 1		91
						185 1						
						25 9						
						153 1						
						17 9						
						240 1						
						23 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	6 1	364 2	Y	5	4 1		8
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	6 9	565 2	Y	6	5 1		9
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	23 1	566 2	Y	7	8 1		8
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	7 9	431 2	Y	5	3 1		10
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26 1	444 2	Y	6	7 1		9
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	8 9	557 2	Y	6	7 1		8
						24 1						
						6 9						
						21 1						
						7 9						
						28 1						
						7 9						

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
11	T. A.	17307	-0-	17307	17307	1174 1	15906 2	Y	206	154 1		109
12	T. A.	13642	-0-	13642	30949	227 9	12144 2	Y	153	160 1		102
01	T. A.	12294	-0-	12294	43243	1330 1	10980 2	Y	148	146 1		104
02	54131 X	10888	-0-	-43243	-0-	168 9	9636 2	Y	109	148 1		65
03	16771 X	10603	-0-	-6168	-0-	1151 1	9312 2	Y	105	142 1		28
						163 9						
						1132 1						
						120 9						
						1175 1						
						116 9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	1175	2	N	5		122
						6	9						
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	2	N	35	123 1	34
						39	9						
12	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	53	1	1173	2	N	17		51
						19	9						
01	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	61	1	1085	2	N	22		73
						24	9						
02	1204 N	1103	-0-	-101	-0-	47	1	1014	2	N	38		111
						42	9						
03	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	56	1	1130	2	N	23		134
						25	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	1		132
						1	9						
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	104	2	N	1	115 1	18
						1	9						
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	N	-0-		18
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	10		28
						11	9						
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-		28
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-		28

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	91	1	501	2	N	16		64
						18	9						
11	750 N	650	-0-	-100	-0-	44	1	598	2	N	7	6 1	65
						8	9						
12	806 N	509	-0-	-297	-0-	50	1	452	2	N	6	6 1	65
						7	9						
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	N	12	12 1	65
						13	9						
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	672	2	N	8	10 1	63
						9	9						
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	95	1	757	2	N	9	12 1	60
						10	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	534	2	N	-0-		167
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	583	2	N	5	58 1	114
						6	9						
12	713 N	611	-0-	-102	-0-	26	1	578	2	N	6		120
						7	9						
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	27	1	486	2	N	10		130
						11	9						
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	22	1	470	2	N	10		140
						11	9						
03	620 N	495	-0-	-125	-0-	23	1	466	2	N	5		145
						6	9						

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954					
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 217404	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6522	- 6772
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 218315	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 6576	- 6928
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DONNELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 229978	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7214	- 7332
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-	175
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-	175
12	775 N	594	-0-	-181	-0-	594 2	N	-0-	175
01	1085 N	375	-0-	-710	-0-	375 2	N	-0-	175
*02	812 N	712	-0-	-100	-0-	712 2	N	-0-	175
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT	175

MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233582	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5914	- 6330
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	55 1	353 2	N	-0-
11	570 N	411	-0-	-159	-0-	62 1	349 2	N	-0-
12	589 N	219	-0-	-370	-0-	18 1	201 2	N	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	56 1	383 2	N	-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	59 1	357 2	N	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT

GUTIERREZ		WELL #:		6	RRCID -> 233584	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6982	- 7134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ		WELL #:		4	RRCID -> 234479	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6392	- 6460
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	77 1	492 2	N	-0-
11	870 N	674	-0-	-196	-0-	102 1	572 2	N	-0-
12	837 N	671	-0-	-166	-0-	56 1	615 2	N	-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	90 1	621 2	N	-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	92 1	555 2	N	-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT

GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID -> 235477	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6864	- 6902
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	70 1	443 2	N	-0-
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	9 1	51 2	N	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2	N	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	868 N	489	-0-	-379	-0-	489 2		N	-0-			125
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			125
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			125
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			125
*02	1036 N	737	-0-	-299	-0-	737 2		N	-0-			125
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			125

RODRIGUEZ-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	245245	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6940 - 7054
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2021								

EL PATON				WELL #:	1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6940 - 7058
10	2573 X	601	-0-	-1972	-0-	584 2	17 9	N	15			47
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3216 2	17 9	N	15			62
12	2542 X	2075	-0-	-467	-0-	2053 2	22 9	N	20			82
01	2542 X	1887	-0-	-655	-0-	1870 2	17 9	N	15			97
*02	2996 X	1548	-0-	-1448	-0-	1524 2	24 9	N	22			119
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			119

BOWERS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 6162 - 7200
10	1364 N	1019	-0-	-345	-0-	1019 2		N	-0-			42
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			42
12	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1062 2		N	-0-			42
01	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980 2		N	-0-			42
*02	1624 N	966	-0-	-658	-0-	966 2		N	-0-			42
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			42

BOWERS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6188 - 6219
10	3658 X	2678	-0-	-980	-0-	2678 2		N	-0-			109
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2		N	-0-			109
12	3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618 2		N	-0-			109
01	3596 X	2582	-0-	-1014	-0-	2582 2		N	-0-			109
*02	3864 X	2845	-0-	-1019	-0-	2845 2		N	-0-			109
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			109

GARZA HEIRS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6378 - 6450
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	83 1	531 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	808	-0-	-212	-0-	122 1	686 2	N	-0-			-0-
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	72 1	791 2	N	-0-			-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	121 1	836 2	N	-0-			-0-
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	112 1	676 2	N	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
WOOD		WELL #:		RRCID -> 226684		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015												

COWRIE ENERGY LLC		183056		RRCID -> 014539		COMPL. DATE 01/27/1962		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A				
BELL, EVERETT		WELL #:		1								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			115

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 014509		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A				
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		RRCID -> 014530		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		RRCID -> 014535		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		RRCID -> 081950		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310				
10	744 N	449	-0-	-295	-0-	15 1	394 2	Y	36	58	1	25
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	40 9		Y	37	26	1	36
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	23 1	564 2	Y	41	43	1	34
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	45 9	848 2	Y	47	54	1	27
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	33 1		Y	64	53	1	38
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	52 9	761 2	Y	53	50	1	41
						29 1		Y				
						70 9						
						29 1		Y				
						58 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 28		RRCID -> 083952		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-		3	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	97	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #: 2		RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884								
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	1638	2	Y	105	65	1	77
								116	9							
11	1890 N	1853	-0-	-37	-0-	-0-		111	1	1596	2	Y	133	130	1	80
								146	9							
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	1562	2	Y	178	201	1	57
								196	9							
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	1623	2	Y	173	153	1	77
								190	9							
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1582	2	Y	184	158	1	103
								202	9							
*03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	1697	2	Y	148	204	1	47
								163	9							

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 146572		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
CHAPA, DAVID			WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	2	Y	4			20
						4	9							
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	4	18	1	6
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	2	Y	9			15
						10	9							
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1180	2	Y	6			21
						7	9							
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1147	2	Y	13			34
						14	9							
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	42	1	1134	2	Y	12	25	1	21
						13	9							
VOLZ, FRED			WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840				
10	4185 X	4061	-0-	-124	-0-	146	1	3905	2	Y	9			143
						10	9							
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	7	113	1	37
12	4092 X	3995	-0-	-97	-0-	152	1	3823	2	Y	18			55
						20	9							
01	4061 X	3818	-0-	-243	-0-	144	1	3661	2	Y	12			67
						13	9							
02	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	149	1	3915	2	Y	25			92
						28	9							
*03	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	254	1	6825	2	Y	23	63	1	52
						25	9							
ROY C. PAGE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHAPA, DAVID			WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059				
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-			-0-
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	Y	11	6	1	5
						12	9							
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	88	-0-	-160	-0-	3 1	85 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	7 1	170 2	Y	-0-	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	285 2	Y	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12 1	330 2	Y	-0-	-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	385 2	Y	-0-	-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682		
10	3100 X	718	-0-	-2382	-0-	25 1	674 2	Y	17	61
						19 9				
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	15	19
12	2759 X	971	-0-	-1788	-0-	36 1	896 2	Y	35	54
						39 9				
01	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	42 1	1060 2	Y	25	79
						28 9				
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	28 1	746 2	Y	51	130
						56 9				
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	31 1	841 2	Y	42	79
						46 9				

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 T	RRCID ->	179288	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6823 - 7044		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		4	RRCID ->	182921	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7332 - 7406
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	11 1	305 2	Y	59	66 1	26
						65 9					
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	62	39 1	49
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	5 1	136 2	Y	68	67 1	50
						75 9					
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2	Y	78	87 1	41
						86 9					
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5 1	134 2	Y	106	87 1	60
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	117 9	344 2	Y	20	45 1	35
						13 1					
						22 9					

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183936	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10496	PERF. 8198 - 8228
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42 1	586 2	Y	-0-		-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	40 1	579 2	Y	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45 1	590 2	Y	-0-		-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45 1	632 2	Y	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1	591 2	Y	-0-		-0-
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41 1	647 2	Y	-0-		-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		5	RRCID ->	185848	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7384 - 7394
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	9 1	243 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17 1	421 2	Y	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	16 1	398 2	Y	-0-		-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	24 1	631 2	Y	-0-		-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	21 1	565 2	Y	-0-		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	187970	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7826 - 8682
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 6346 - 6442
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 C		RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 37		RRCID -> 200416		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930								
10	279 N	200	-0-	-79	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	248 N	108	-0-	-140	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 38		RRCID -> 203108		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 41		RRCID -> 205766		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 43		RRCID -> 206841		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980								
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	17	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 42		RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938								
10	T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	T. A.	9	-0-	9	18	9	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	52	-0-	52	70	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	1	-0-	1	71	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	36	-0-	36	107	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 44		RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7309 - 7917					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 5988 - 6060					
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	38	1	1025	2	Y	-0-				-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	39	1	990	2	Y	-0-				-0-
01	1054 N	344	-0-	-710	-0-	13	1	331	2	Y	-0-				-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	-0-				-0-
03	1023 N	379	-0-	-644	-0-	14	1	365	2	Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 4697 - 4730					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7536 - 7570					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6370 - 6536					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6330 - 6718					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968				
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	256 2	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961					
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	151 1	4044 2	N	59	85 1			34
						65 9							
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	62	42 1			54
12	3875 X	3822	-0-	-53	-0-	143 1	3603 2	N	69	70 1			53
						76 9							
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	156 1	3961 2	N	78	89 1			42
						86 9							
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	132 1	3480 2	N	106	88 1			60
						117 9							
*03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	139 1	3738 2	N	159	124 1			95
						175 9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 57		RRCID -> 242175		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285					
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 2	N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2	N	-0-				-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	N	-0-				-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	176 2	N	-0-				-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	281 2	N	-0-				-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 62		RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 - 7896		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-		16	1	433	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-		14	1	354	2	N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-		20	1	502	2	N	-0-		-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		42	1	1103	2	N	-0-		-0-
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-		26	1	686	2	N	17	9 1	8
							19	9						

WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650		
10	3131 X	3031	-0-	-100	-0-		107	1	2859	2	N	59	85 1	32
							65	9						
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	62	42 1	52
12	3131 X	3045	-0-	-86	-0-		114	1	2856	2	N	68	70 1	50
							75	9						
01	3038 X	2871	-0-	-167	-0-		106	1	2679	2	N	78	89 1	39
							86	9						
02	2744 X	2517	-0-	-227	-0-		88	1	2312	2	N	106	88 1	57
							117	9						
03	3038 X	2711	-0-	-327	-0-		94	1	2520	2	N	88	83 1	62
							97	9						

WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 - 8390		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
LONGORIA, A. GAS UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	123 1	1722 2	N	42	26 1	32		
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	46 9	88 1	N	37	42 1	27		
12	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	41 9	117 1	N	35	48 1	14		
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	39 9	118 1	N	35	32 1	17		
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	106 1	1646 2	N	37	32 1	22		
*03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	41 9	115 1	N	30	41 1	11		
						33 9							
ETHYL L. CARTER ET AL G.U.			WELL #: 3		RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694			
10	4092 X	3936	-0-	-156	-0-	247 1	3459 2	N	209	130 1	157		
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	230 9	249 1	N	265	259 1	163		
12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	292 9	309 1	N	356	403 1	116		
01	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	392 9	286 1	N	346	307 1	155		
02	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	381 9	250 1	N	368	317 1	206		
*03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	405 9	266 1	N	296	408 1	94		
						326 9							
WEST TEMPLE W			WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097			
10	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	50 1	1339 2	N	-0-		-0-		
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-		
12	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	47 1	1178 2	N	-0-		-0-		
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	62 1	1563 2	N	-0-		-0-		
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	53 1	1399 2	N	-0-		-0-		
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	56 1	1516 2	N	11	7 1	4		
						12 9							
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956			
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	N	-0-		-0-		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-		
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	6 1	148 2	N	-0-		-0-		
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	6 1	164 2	N	-0-		-0-		
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 2	N	-0-		-0-		
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	174 2	N	-0-		-0-		
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008			
10	3348 X	3038	-0-	-310	-0-	105 1	2802 2	N	119	170 1	70		
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	131 9		N	124	84 1	110		
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	124 1	3109 2	N	137	140 1	107		
01	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	151 9	108 1	N	123	154 1	76		
02	2744 X	2308	-0-	-436	-0-	135 9	85 1	N	-0-	76 1	-0-		
03	3379 X	2758	-0-	-621	-0-	99 1	2659 2	N	-0-		-0-		

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	107	-0-	-234	-0-	4	1	103	2	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-
03	341 N	114	-0-	-227	-0-	4	1	110	2	N	-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 267330		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8706 - 10032	
10	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	166	1	2336	2	N	103
						113	9				65
11	2700 X	2480	-0-	-220	-0-	158	1	2265	2	N	52
						57	9				80
12	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	175	1	2302	2	N	53
						58	9				80
01	2604 X	2549	-0-	-55	-0-	167	1	2346	2	N	33
						36	9				37
02	2352 X	2313	-0-	-39	-0-	137	1	2135	2	N	37
						41	9				34
03	2604 X	2491	-0-	-113	-0-	146	1	2312	2	N	30
						33	9				42

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 268721		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 10179		PERF. 8132 - 10272	
10	5084 X	3272	-0-	-1812	-0-	218	1	3054	2	N	-0-
11	4230 X	3312	-0-	-918	-0-	216	1	3096	2	N	-0-
12	4371 X	2454	-0-	-1917	-0-	174	1	2280	2	N	-0-
01	4371 X	2162	-0-	-2209	-0-	144	1	2018	2	N	-0-
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	280	1	4368	2	N	-0-
*03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	277	1	4369	2	N	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 61		RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6560 - 8341	
10	5580 X	5114	-0-	-466	-0-	178	1	4739	2	N	179
						197	9				241
11	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	185
12	6293 X	4383	-0-	-1910	-0-	159	1	3997	2	N	206
						227	9				208
01	6293 X	4573	-0-	-1720	-0-	166	1	4203	2	N	185
						204	9				230
02	5684 X	4038	-0-	-1646	-0-	148	1	3890	2	N	-0-
03	5115 X	3681	-0-	-1434	-0-	132	1	3549	2	N	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 63		RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7076 - 8336	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	2	N	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	4495 X	2697	-0-	-1798	-0-	173	1	2422	2	N	93	61	74
						102	9						
11	4290 X	2999	-0-	-1291	-0-	192	1	2750	2	N	52	77	49
						57	9						
12	4433 X	1806	-0-	-2627	-0-	124	1	1625	2	N	52	78	23
						57	9						
01	4061 X	2459	-0-	-1602	-0-	159	1	2224	2	N	69	61	31
						76	9						
02	3500 X	3417	-0-	-83	-0-	201	1	3136	2	N	73	63	41
						80	9						
*03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	213	1	3363	2	N	59	81	19
						65	9						

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968													

10	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	168	1	4479	2	N	119	160	58
						131	9						
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	124	82	100
12	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	171	1	4295	2	N	137	138	99
						151	9						
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	160	1	4049	2	N	157	176	80
						173	9						
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	144	1	3796	2	N	212	176	116
						233	9						
*03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	152	1	4105	2	N	175	167	124
						193	9						

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956													

10	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	216	1	3028	2	N	105	66	74
						116	9						
11	3600 X	3201	-0-	-399	-0-	203	1	2901	2	N	88	102	60
						97	9						
12	3720 X	3211	-0-	-509	-0-	225	1	2947	2	N	35	78	17
						39	9						
01	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	212	1	2966	2	N	35	38	14
						39	9						
02	3080 X	2490	-0-	-590	-0-	148	1	2301	2	N	37	34	17
						41	9						
03	3348 X	2758	-0-	-590	-0-	162	1	2563	2	N	30	42	5
						33	9						

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154													

10	4495 X	4136	-0-	-359	-0-	149	1	3983	2	N	4	188	66
						4	9						
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-		66
12	4588 X	3887	-0-	-701	-0-	149	1	3738	2	N	-0-		66
01	4588 X	3934	-0-	-654	-0-	149	1	3785	2	N	-0-	66	1
02	3808 X	3596	-0-	-212	-0-	132	1	3464	2	N	-0-		-0-
03	4123 X	4066	-0-	-57	-0-	146	1	3920	2	N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	2	N	33			100
						36	9							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	39			139
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	85	1	2132	2	N	32			171
						35	9							
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	81	1	2056	2	N	53	121	1	103
						58	9							
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	71	1	1859	2	N	48			151
						53	9							
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	75	1	2015	2	N	30			181
						33	9							

PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584					
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	237	1	3332	2	N	63	38	1	51
						69	9							
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	197	1	2827	2	N	64	68	1	47
						70	9							
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	224	1	2934	2	N	50	72	1	25
						55	9							
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	257	1	3609	2	N	35	37	1	23
						39	9							
02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	201	1	3127	2	N	37	34	1	26
						41	9							
*03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	213	1	3360	2	N	29	42	1	13
						32	9							

AMYX BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980					
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	271	1	3800	2	N	84	52	1	58
						92	9							
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	244	1	3488	2	N	65	79	1	44
						72	9							
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	274	1	3602	2	N	35	66	1	13
						39	9							
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	263	1	3682	2	N	34	36	1	11
						37	9							
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	217	1	3385	2	N	36	33	1	14
						40	9							
*03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	233	1	3677	2	N	30	41	1	3
						33	9							

BELL, EVERETT R. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 270809		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10294 - 10784					
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	201	1	2821	2	N	38	24	1	33
						42	9							
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	224	1	3210	2	N	65	58	1	40
						72	9							
12	3038 X	2513	-0-	-525	-0-	174	1	2282	2	N	52	68	1	24
						57	9							
01	3038 X	2315	-0-	-723	-0-	153	1	2144	2	N	16	23	1	17
						18	9							
02	2744 X	2057	-0-	-687	-0-	124	1	1933	2	N	-0-	17	1	-0-
*03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	200	1	3161	2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 271571		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1240 N	942	-0-	-298	-0-	59	1	822	2	N	55	35	1	44
11	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	61	9	1106	2	N	33	47	1	30
12	1209 N	949	-0-	-260	-0-	36	9	864	2	N	17	36	1	11
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	66	1	1662	2	N	30	27	1	14
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	19	9	1333	2	N	37	30	1	21
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	2	N	30	40	1	11
						33	9							

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271608		COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994					
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	193	1	2709	2	N	52			264
11	2760 X	2737	-0-	-23	-0-	57	9	2500	2	N	56	189	1	131
12	3131 X	2888	-0-	-243	-0-	175	1	2580	2	N	101			232
01	3131 X	2886	-0-	-245	-0-	62	9	2585	2	N	106	187	1	151
02	2828 X	2508	-0-	-320	-0-	197	1	2296	2	N	59			210
03	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	111	9	2511	2	N	49	188	1	71
						147	1							
						65	9							
						159	1							
						54	9							

WEST TEMPLE W		WELL #: 84		RRCID -> 280265		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 128055		COMPL. DATE 06/22/1988			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
HOMEVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 274917		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819										
MAYO		WELL #:		91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	4248 - 4915
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	50 1	875 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2136	-0-	2136	2136	158 1	1978 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3284	-0-	3284	5420	232 1	3052 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2471	-0-	2471	7891	191 1	2280 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2522	-0-	2522	10413	182 1	2340 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10413			N	2386	248 1	2138 2	-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #:		4	RRCID ->	120991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	4150 - 4170
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
RESENDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	210373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	10512 - 10782
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1457 N	448	-0-	-1009	-0-	448 3		N	-0-			30
11	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	1372 3		N	-0-			30
12	1612 N	447	-0-	-1165	-0-	447 3		N	-0-			30
01	434 N	17	-0-	-417	-0-	17 3		N	-0-			30
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-			N	-0-			30
03	434 N	60	-0-	-374	-0-	60 3		N	-0-			30

LA DUQUESA		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		061750										
		WELL #:		1	RRCID ->	211541	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10452 - 10464
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 3		N	-0-			92
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-			92
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			92
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			92
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			92
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			92

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GOMEZ		061750										
		WELL #:		2	RRCID ->	174955	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10302 - 10544
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	215 1	219 2	Y	5			87
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	202 1	139 2	Y	7			94
12	465 N	347	-0-	-118	-0-	210 1	130 2	Y	6			100
01	434 N	297	-0-	-137	-0-	200 1	87 2	Y	9			109
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			109
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			109

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	288	1	294	2	Y	74
							8	9				
11		540 N	493	-0-	-47	-0-	286	1	197	2	Y	83
							10	9				
12		558 N	482	-0-	-76	-0-	292	1	181	2	Y	91
							9	9				
01		589 N	429	-0-	-160	-0-	290	1	125	2	Y	104
							14	9				
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	104
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	104

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259												
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023												
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944												
GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374												
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	31
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	31
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	31
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	31
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	31
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	31
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011												

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594												
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
 BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	43	-0-	-329	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	55	-0-	-225	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	33	-0-	-277	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	21	-0-	-259	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	31 N	10	-0-	-21	-0-		1 1	9 2	N	-0-			62
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			62
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			62
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	744 N	602	-0-	-142	-0-	62 1	525 2	N	14	14 1	1 8		72
						15 9							
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	71 1	657 2	N	13	10 1	1 8		74
						14 9							
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	70 1	659 2	N	14	14 1	2 8		72
						15 9							
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	81 1	729 2	N	18	17 1	1 8		72
						20 9							
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	67 1	631 2	N	20	17 1	1 8		74
						22 9							
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	59 1	549 2	N	15	11 1	1 8		77
						17 9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	171721	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11617	-	13877		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	248	1	2046	2	N	2					180
11	2550 X	2405	-0-	-145	-0-	241	1	2164	2	N	-0-					180
12	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	221	1	2011	2	N	-0-					180
01	2294 N	1774	-0-	-520	-0-	183	1	1591	2	N	-0-					180
02	2240 N	1512	-0-	-728	-0-	151	1	1361	2	N	-0-					180
03	2232 N	1065	-0-	-1167	-0-	108	1	957	2	N	-0-					180
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	173956	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10946	-	13942		
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	435	1	3583	2	N	65					213
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	362	1	3248	2	N	68	180	1			101
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	417	1	3785	2	N	47					148
01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	449	1	3898	2	N	16					164
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	377	1	3402	2	N	17					181
*03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	385	1	3406	2	N	10					191
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178755	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148	-	11400		
10	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	809	1	6660	2	N	95	23	1	2	8	252
11	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	796	1	7152	2	N	116	201	1	3	8	164
12	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	764	1	6940	2	N	58	23	1	5	8	194
01	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	775	1	6733	2	N	33	28	1	3	8	196
02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	686	1	6196	2	N	170	208	1	4	8	154
*03	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	716	1	6328	2	N	45	17	1	3	8	179
COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246	-	11540		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	191851	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11708	-	11739		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11498	- 14168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.11150	- 11440		
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	222	1	1831	2	N	10	2 8	172
							11	9						
11	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	196	1	1761	2	N	7	3 8	176
							8	9						
12	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	183	1	1658	2	N	4	5 1	175
							4	9						
01	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	187	1	1623	2	N	5	3 8	177
							6	9						
*02	1848	N	1609	-0-	-239	-0-	160	1	1446	2	N	3	4 1	176
							3	9						
03	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	168	1	1487	2	N	12	3 8	185
							13	9						

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)				89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168288	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15980	PERF.11350	- 12100		
10	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	915	1	7722	2	N	63	25 1	274
							69	9						
11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	887	1	8232	2	N	215	203 1	283
							237	9						
12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	857	1	8081	2	N	106	208 1	175
							117	9						
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	644	1	5828	2	N	231	212 1	191
							254	9						
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	738	1	6971	2	N	260	214 1	233
							286	9						
*03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	791	1	7309	2	N	203	201 1	232
							223	9						

R & R ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	169955	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.11360	- 13830		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-		-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-		-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-		-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	8	1	71	2	N	-0-		-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	2	N	-0-		-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	170287	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	15176	PERF.11280	- 12094	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88	86 1	13 8	101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	64 1	20 8	120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107	86 1	34 8	107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127	105 1	20 8	109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	105 1	26 8	115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86	65 1	20 8	116

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170599	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.12365	- 15444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	95	1	801	2	N	5	6 1	120
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	890	2	N	7	5 1	122
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	89	1	842	2	N	5	6 1	121
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	103	1	930	2	N	8	8 1	121
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	146	1	1377	2	N	9	8 1	122
*03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	149	1	1378	2	N	3	4 1	121

R & R ROYALTY		WELL #:		3	RRCID ->	172375	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11412	- 12640	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	1	1 1	1
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	1	1 1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1	1 1	1

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.10958	- 11200	
10	2108 N	1790	-0-	-318	-0-	187	1	1579	2	N	22		181
11	2190 N	1872	-0-	-318	-0-	181	1	1682	2	N	8		189
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	213	1	2008	2	N	59	184 1	64
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	188	1	1703	2	N	40		104
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	168	1	1585	2	N	7		111
03	2263 N	1912	-0-	-351	-0-	186	1	1717	2	N	8		119

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11560	- 11646	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392	- 13166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID ->	165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075	- 13620
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	182 1	1497 2	N	3			138
						3 9						
11	1830 N	1469	-0-	-361	-0-	146 1	1315 2	N	7			145
						8 9						
12	1798 N	1435	-0-	-363	-0-	142 1	1291 2	N	2			147
						2 9						
01	1674 N	1212	-0-	-462	-0-	125 1	1087 2	N	-0-			147
02	1372 N	1195	-0-	-177	-0-	119 1	1076 2	N	-0-			147
03	1426 N	536	-0-	-890	-0-	54 1	479 2	N	3			150
						3 9						

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046	- 13494
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	169940	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13221	- 13962
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	170483	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13130	- 13537
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170635	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.13249	- 13754
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530	- 14353
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.13476 - 13513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.13232 - 13323
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)				89072 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF. N/A
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.15188 - 15444
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)				89078 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
EIA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191087	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	15667	PERF. 8978 - 9341
10	31	N	-0-	-0-	-31				N	-0-	77
11	2	N	2	-0-	-0-	1	1	1	2	N	77
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
01	7	N	7	-0-	-0-	7	2		N	-0-	77
02	2	N	-0-	-0-	-2				N	-0-	77
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77

EIA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	194496	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	9981	PERF. 9206 - 9654
10	310	N	262	-0-	-48	138	1	72	2	N	78
						52	9				
11	347	N	347	-0-	-0-	157	1	167	2	N	99
						23	9				
12	155	N	-0-	-0-	-155					N	99
01	3100	N	3157	-0-	57	123	1	3026	2	N	106
						8	9				
02	2215	N	2158	-0-	-57	154	1	1991	2	N	118
						13	9				
*03	148	N	148	-0-	-0-	17	1	131	2	N	118

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)			89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC			036587								
GARCIA, E.			WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

AMXX UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779		
10	DLQ G-10	635	-0-	635 B	635	635 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	639	-0-	639 B	1274	639 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	692	-0-	692 B	1966	692 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	630	-0-	630 B	2596	630 2	Y	-0-			-0-
02	3070 X	474	-0-	-2596 B	-0-	474 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY			WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY			WELL #: 6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394		
10	DLQ G-10	363	-0-	363 B	363	363 2	Y	-0-			25
11	DLQ G-10	593	-0-	593 B	956	593 2	Y	-0-			25
12	DLQ G-10	632	-0-	632 B	1588	632 2	Y	-0-			25
01	DLQ G-10	458	-0-	458 B	2046	458 2	Y	-0-			25
02	2313 N	267	-0-	-2046 B	-0-	267 2	Y	-0-			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			25

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 8 B		RRCID -> 123927		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
HIDALGO - WILLACY		WELL #: 9 B		RRCID -> 124261		COMPL. DATE 03/22/1987		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 124604		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: B 12 U		RRCID -> 129817		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134						
10	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		Y	-0-			34
11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2		Y	-0-			34
12	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		Y	-0-			34
01	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		Y	-0-			34
02	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		Y	-0-			34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			34

HIDALGO-WILLACY		WELL #: B 12 L		RRCID -> 129819		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134566		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420						
10	14B2 EXT	50	-0-	50	B	117	50	2		Y	-0-			-0-
11	167 X	50	-0-	-117	B	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 1		RRCID -> 136530		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560						
10	DLQ G-10	209	-0-	209	B	209	209	2		Y	-0-			12
11	DLQ G-10	201	-0-	201	B	410	201	2		Y	-0-			12
12	DLQ G-10	211	-0-	211	B	621	211	2		Y	-0-			12
01	DLQ G-10	179	-0-	179	B	800	179	2		Y	-0-			12
02	951 N	151	-0-	-800	B	-0-	151	2		Y	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			12

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 136872		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 6		RRCID -> 138427		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	T. A.	637	-0-	637 B	2754	637	2	Y	-0-		46
11	3338 X	584	-0-	-2754 B	-0-	584	2	Y	-0-		46
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2	Y	-0-		46
01	651 N	553	-0-	-98 B	-0-	553	2	Y	-0-		46
02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2	Y	-0-		46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		46

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 139097		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742			
10	DLQ G-10	601	-0-	601 B	601	601	2	Y	-0-		16
11	DLQ G-10	602	-0-	602 B	1203	602	2	Y	-0-		16
12	DLQ G-10	642	-0-	642 B	1845	642	2	Y	-0-		16
01	DLQ G-10	546	-0-	546 B	2391	546	2	Y	-0-		16
02	2829 X	438	-0-	-2391 B	-0-	438	2	Y	-0-		16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		16

WILLACY, HIDALGO		WELL #: 15B		RRCID -> 145306		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 14B		RRCID -> 154878		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285			
10	14B2 EXT	58	-0-	58 B	195	58	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	71	-0-	71 B	266	71	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	72	-0-	72 B	338	72	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51 B	389	51	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41 B	430	41	2	N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	430			N	NO RPT		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 17B		RRCID -> 154939		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257			
10	14B2 EXT	377	-0-	377 B	1814	377	2	N	-0-		56
11	14B2 EXT	432	-0-	432 B	2246	432	2	N	-0-		56
12	14B2 EXT	425	-0-	425 B	2671	425	2	N	-0-		56
01	3039 X	368	-0-	-2671 B	-0-	368	2	N	-0-		56
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		56
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		56

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC.		WELL #: 5		RRCID -> 162029		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446			
10	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		44
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		44
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		44

SWANTNER		WELL #: 1		RRCID -> 163103		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		96

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

10	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		Y	-0-				-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		Y	-0-				-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		Y	-0-				-0-
01	372 N	331	-0-	-41	B	-0-	331	2		Y	-0-				-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

10	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		Y	-0-				27
11	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		Y	-0-				27
12	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		Y	-0-				27
01	372 N	342	-0-	-30	B	-0-	342	2		Y	-0-				27
02	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		Y	-0-				27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

10	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		Y	-0-				-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		Y	-0-				-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		Y	-0-				-0-
01	372 N	336	-0-	-36	B	-0-	336	2		Y	-0-				-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587										HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	553	-0-	553 B	553	547	2	6	9	Y	5			202			
11	DLQ G-10	523	-0-	523 B	1076	514	2	9	9	Y	8			210			
12	DLQ G-10	552	-0-	552 B	1628	539	2	13	9	Y	12			222			
01	DLQ G-10	511	-0-	511 B	2139	509	2	2	9	Y	2			224			
02	2526 N	387	-0-	-2139 B	-0-	385	2	2	9	Y	2			226			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			226			

TEXAN GARDENS										WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549	
10	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-			147			
11	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-			147			
12	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-			147			
01	744 N	572	-0-	-172 B	-0-	572	2			N	-0-			147			
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			147			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			147			

GARCIA, E.										WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280	
10	14B2 EXT	49	-0-	49 B	157	49	2			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	60	-0-	60 B	217	60	2			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	71	-0-	71 B	288	71	2			N	-0-			-0-			
01	339 X	51	-0-	-288 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-			
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			

HEARD GAS UNIT 2										WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334	
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			Y	-0-			-0-			
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			Y	-0-			-0-			
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			Y	-0-			-0-			
01	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			Y	-0-			-0-			
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			Y	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-			

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION										WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	681	-0-	681 B	681	681	2			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	588	-0-	588 B	1269	588	2			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	459	-0-	459 B	1728	459	2			N	-0-			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1728					N	NO RPT			-0-			

HIDALGO-WILLACY										WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370	
10	14B2 EXT	630	-0-	630 B	2920	630	2			Y	-0-			-0-			
11	3517 X	597	-0-	-2920 B	-0-	597	2			Y	-0-			-0-			
12	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			Y	-0-			-0-			
01	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555	2			Y	-0-			-0-			
02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			Y	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-			

HIDALGO-WILLACY										WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			19			

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587										
HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		Y	-0-	20
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		Y	-0-	20
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		Y	-0-	20
01	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2		Y	-0-	20
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		Y	-0-	20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920										
10	14B2 EXT	67	-0-	67 B	241	67 2		Y	-0-	-0-
11	317 X	76	-0-	-241 B	-0-	76 2		Y	-0-	-0-
12	79 X	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688										
10	14B2 EXT	607	-0-	607 B	2591	607 2		Y	-0-	21
11	3175 X	584	-0-	-2591 B	-0-	584 2		Y	-0-	21
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		Y	-0-	21
01	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536 2		Y	-0-	21
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		Y	-0-	21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	21

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118										
10	14B2 EXT	53	-0-	53 B	246	53 2		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	296	50 2		Y	-0-	-0-
12	349 X	53	-0-	-296 B	-0-	53 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2		Y	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092										
10	14B2 EXT	55	-0-	55 B	77	55 2		Y	-0-	20
11	14B2 EXT	57	-0-	57 B	134	57 2		Y	-0-	20
12	14B DENY	56	-0-	56 B	190	56 2		Y	-0-	20
01	240 X	50	-0-	-190 B	-0-	50 2		Y	-0-	20
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		Y	-0-	20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004										
10	14B2 EXT	67	-0-	67 B	85	67 2		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	60	-0-	60 B	145	60 2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	56	-0-	56 B	201	56 2		N	-0-	-0-
01	251 X	50	-0-	-201 B	-0-	50 2		N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974										
10	14B2 EXT	93	-0-	93 B	228	93 2		Y	-0-	19
11	14B2 EXT	76	-0-	76 B	304	76 2		Y	-0-	19
12	383 X	79	-0-	-304 B	-0-	79 2		Y	-0-	19
01	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 2		Y	-0-	19
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		Y	-0-	19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587													
HIDALGO WILLACY			WELL #: 11B	RRCID -> 221193	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7474	- 7500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2			WELL #: 7	RRCID -> 221477	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7676	- 7760								
10	14B2 EXT	53	-0-	53 B	122	53	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	172	50	2			Y	-0-					-0-
12	225 X	53	-0-	-172 B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWANTNER			WELL #: 3	RRCID -> 221815	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 7650	- 7670								
10	DLQ G-10	1641	-0-	1641 B	1641	1641	2			Y	-0-					139
11	DLQ G-10	1734	-0-	1734 B	3375	1734	2			Y	-0-					139
12	DLQ G-10	1810	-0-	1810 B	5185	1810	2			Y	-0-					139
01	DLQ G-10	1741	-0-	1741 B	6926	1741	2			Y	-0-					139
02	8170 X	1244	-0-	-6926 B	-0-	1244	2			Y	-0-					139
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					139

HEARD GAS UNIT 2			WELL #: 3	RRCID -> 221855	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7162	- 7208								
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 10B	RRCID -> 223977	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7422	- 7462								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 8B	RRCID -> 224309	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8586	- 8586								
10	14B2 EXT	759	-0-	759 B	2672	759	2			N	-0-					81
11	14B2 EXT	1026	-0-	1026 B	3698	1026	2			N	-0-					81
12	14B2 EXT	1059	-0-	1059 B	4757	1059	2			N	-0-					81
01	5670 X	913	-0-	-4757 B	-0-	913	2			N	-0-					81
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81

ZAMORA UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 235222	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 6810	- 6825								
10	14B2 EXT	78	-0-	78 B	225	78	2			Y	-0-					16
11	298 X	73	-0-	-225 B	-0-	73	2			Y	-0-					16
12	79 X	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-					16
01	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			Y	-0-					16
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1874	-0-	1874 B	1874	1846	2	28	9	Y	25					166
11	DLQ	G-10	574	-0-	574 B	2448	573	2	1	9	Y	1					167
12	DLQ	G-10	447	-0-	447 B	2895	433	2	14	9	Y	13					180
01	DLQ	G-10	1508	-0-	1508 B	4403	1486	2	22	9	Y	20					200
02		4761 X	358	-0-	-4403 B	-0-	351	2	7	9	Y	6					206
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					206

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

10	DLQ	G-10	144	-0-	144 B	144	144	2			Y	-0-					16
11	DLQ	G-10	86	-0-	86 B	230	86	2			Y	-0-					16
12	DLQ	G-10	83	-0-	83 B	313	83	2			Y	-0-					16
01	DLQ	G-10	40	-0-	40 B	353	40	2			Y	-0-					16
02		394 N	41	-0-	-353 B	-0-	41	2			Y	-0-					16
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

10		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

10	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	208	1	782	2	Y	26					185	
							29	9										
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	224	1	765	2	Y	22					207	
							24	9										
12	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	194	1	799	2	Y	3	180	1			30	
							3	9										
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	156	1	749	2	Y	26					56	
							29	9										
02	840	N	589	-0-	-251 B	-0-	106	1	465	2	Y	16					72	
							18	9										
*03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	182	1	888	2	Y	20					92	
							22	9										

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

10	4470	X	4470	-0-	-0- B	-0-	301	1	4169	2	Y	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	330	1	4000	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3511	-0-	-829 B	-0-	279	1	3232	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	2849	-0-	-1491 B	-0-	229	1	2620	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	562	-0-	-3358 B	-0-	46	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 4		RRCID -> 131990		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	330 1	4584 2	Y	36		43
						40 9					
11	5400 X	4458	-0-	-942 B	-0-	337 1	4086 2	Y	32		75
						35 9					
12	5580 X	4359	-0-	-1221 B	-0-	345 1	3989 2	Y	23	51 1	47
						25 9					
01	5580 X	4382	-0-	-1198 B	-0-	351 1	4016 2	Y	14		61
						15 9					
02	4480 X	3969	-0-	-511 B	-0-	326 1	3633 2	Y	9	41 1	29
						10 9					
03	4960 X	4323	-0-	-637 B	-0-	368 1	3947 2	Y	7		36
						8 9					
CNG G.U. VI		WELL #: 4		RRCID -> 144233		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
CNG III		WELL #: 1		RRCID -> 144801		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
CNG GU III		WELL #: 2		RRCID -> 148845		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 3		RRCID -> 173970		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 5		RRCID -> 173972		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
CNG GU IV		WELL #: 3U		RRCID -> 175151		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077			
10	1778 N	1778	-0-	-0-	B	-0-	119 1	1649 2	Y	9	27
11	2190 N	1622	-0-	-568	B	-0-	123 1	1493 2	Y	5	32
12	1798 N	1558	-0-	-240	B	-0-	123 1	1426 2	Y	8	21 1
01	1767 N	1730	-0-	-37	B	-0-	139 1	1585 2	Y	5	24
02	1512 N	1480	-0-	-32	B	-0-	122 1	1358 2	Y	-0-	24 1
03	1550 N	1334	-0-	-216	B	-0-	114 1	1220 2	Y	-0-	-0-
CNG GU IV		WELL #: 8		RRCID -> 186064		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330			
10	1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	115 1	1592 2	Y	4	27
11	1645 N	1645	-0-	-0-	B	-0-	125 1	1517 2	Y	3	30
12	1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	132 1	1533 2	Y	8	20 1
01	1587 N	1587	-0-	-0-	B	-0-	126 1	1446 2	Y	14	32
02	1270 N	1270	-0-	-0-	B	-0-	104 1	1156 2	Y	9	24 1
03	1240 N	1158	-0-	-82	B	-0-	98 1	1051 2	Y	8	25
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 9		RRCID -> 218561		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234			
10	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	75 1	1036 2	Y	-0-	4
11	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	71 1	867 2	Y	-0-	4
12	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	74 1	855 2	Y	-0-	4 1
01	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	70 1	798 2	Y	-0-	-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	68 1	757 2	Y	-0-	-0-
*03	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	75 1	800 2	Y	-0-	-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	459	-0-	-1277 B	-0-	31	1	428	2	N	-0-		10
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	26	1	314	2	N	-0-		10
12	558 N	422	-0-	-136 B	-0-	34	1	388	2	N	-0-	10 1	-0-
01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	43	1	491	2	N	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	38	1	420	2	N	-0-		-0-
*03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	42	1	454	2	N	-0-		-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U. WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

10	806 N	729	-0-	-77 B	-9317	77	1	631	2	N	19	20 1	2 8	70
						21	9							
11	750 N	785	-0-	35 B	-9282	76	1	684	2	N	23	15 1	3 8	75
						25	9							
12	713 N	778	-0-	65 B	-9217	75	1	678	2	N	23	20 1	6 8	72
						25	9							
01	744 N	805	-0-	61 B	-9156	80	1	694	2	N	28	25 1	3 8	72
						31	9							
02	728 N	711	-0-	-17 B	-9156	67	1	610	2	N	31	25 1	4 8	74
						34	9							
03	775 N	707	-0-	-68 B	-9156	70	1	617	2	N	18	15 1	3 8	74
						20	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 10148 - 10224

10	0 X	42	-0-	42 B	-4551	1	2	41	9	N	37	26 1	15 8	67
11	30 N	58	-0-	28 B	-4523	1	2	57	9	N	52	20 1	23 8	76
12	31 N	67	-0-	36 B	-4487	2	2	65	9	N	59	26 1	39 8	70
01	31 N	68	-0-	37 B	-4450	2	2	66	9	N	60	32 1	24 8	74
02	28 N	68	-0-	40 B	-4410	2	2	66	9	N	60	32 1	31 8	71
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-4410					N	47	20 1	23 8	75

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	20	-0-	20	B	-20041	13	1	7	2	N	-0-					193
11		0 N	41	-0-	41	B	-20000	19	1	20	2	N	2	1	8			194
								2	9									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20000					N	3	2	8			195
01		31 N	152	-0-	121	B	-19879	6	1	145	2	N	1	1	8			195
								1	9									
*02		28 N	104	-0-	76	B	-19803	7	1	96	2	N	1	2	1			194
								1	9									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19803					N	1	1	8			194

SMITH PRODUCTION INC. 789662																		
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665																		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188																		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164																		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF. 15496 - 15662																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

 THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	239	1	937	2	Y	9		81
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	10	9	318	1	Y	38		119
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	42	9	391	1	Y	16	105 1	30
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	18	9	615	1	Y	-0-		30
02	1148 N	747	-0-	-401	-0-	510	1	237	2	Y	-0-		30
03	1364 N	487	-0-	-877	-0-	85	1	395	2	Y	6		36
						7	9						

 THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	69	1	169	2	Y	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	86	1	93	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	122	-0-	-102	-0-	83	1	39	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	31	1	143	2	Y	-0-		-0-

 DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	12	1	32	2	Y	-0-		1
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	24	2	Y	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	361	1	168	2	Y	-0-		-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-		-0-

 BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	10478 X	6669	-0-	-3809	-0-	1356	1	5304	2	Y	8	52
11	10140 X	4036	-0-	-6104	-0-	1071	1	2931	2	Y	31	83
12	10478 X	3272	-0-	-7206	-0-	947	1	2315	2	Y	9 73 1	19
01	6944 X	1146	-0-	-5798	-0-	549	1	597	2	Y	-0-	19
02	6020 X	148	-0-	-5872	-0-	101	1	47	2	Y	-0-	19
03	6665 X	20	-0-	-6645	-0-	3	1	14	2	Y	3	22

 DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

10	1054 N	953	-0-	-101	-0-	194	1	759	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	269	1	736	2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	360	1	880	2	Y	-0-	-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	512	1	557	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	797	-0-	-155	-0-	544	1	253	2	Y	-0-	-0-
*03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	211	1	986	2	Y	-0-	-0-

 THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
 ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

 THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313													
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	103	1	1277	3	Y	-0-	2 1	1
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	3	Y	1		2
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	85	1	1167	3	Y	1		3
01	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	96	1	1260	3	Y	-0-		3
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	3	Y	-0-		3
*03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	90	1	1203	3	Y	-0-	2 1	1

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650													
10	16213 X	15188	-0-	-1025	-0-	1129	1	14058	3	Y	1	23 1	15
11	15690 X	15213	-0-	-477	-0-	1117	1	14093	3	Y	3		18
12	16120 X	12138	-0-	-3982	-0-	824	1	11308	3	Y	5		23
01	16120 X	15777	-0-	-343	-0-	1113	1	14663	3	Y	1		24
02	14196 X	14071	-0-	-125	-0-	1035	1	13030	3	Y	5		29
*03	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	1111	1	14871	3	Y	7	23 1	13

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356																	
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449																	
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299																	
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969																	
10		10310 X	4523	-0-	-5787	-0-	4523	3		N	-0-						-0-
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3		N	-0-						-0-
12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3		N	-0-						-0-
01		2480 X	2047	-0-	-433	-0-	2047	3		N	-0-						-0-
02		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-						-0-
03		2480 X	1675	-0-	-805	-0-	1675	3		N	-0-						-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6634 X	6206	-0-	-428	-0-	462	1 9	5743	3	Y	1	9	1			6
11	6420 X	4903	-0-	-1517	-0-	360	1 9	4542	3	Y	1					7
12	6169 X	5259	-0-	-910	-0-	354	1 9	4903	3	Y	2					9
01	6200 X	5532	-0-	-668	-0-	390	1	5142	3	Y	-0-					9
02	5600 X	4815	-0-	-785	-0-	354	1 9	4460	3	Y	1					10
03	6200 X	5351	-0-	-849	-0-	372	1 9	4976	3	Y	3	8	1			5

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

10	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	109	1	1355	3	Y	-0-	2	1			2
11	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	97	1	1220	3	Y	-0-					2
12	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	88	1 9	1191	3	Y	1					3
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	96	1	1273	3	Y	-0-					3
02	1232 N	1153	-0-	-79	-0-	85	1 9	1067	3	Y	1					4
03	1271 X	1225	-0-	-46	-0-	85	1	1140	3	Y	-0-	3	1			1

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	99	1	1231	3	Y	-0-	2	1			1
11	1440 N	1175	-0-	-265	-0-	86	1	1089	3	Y	-0-					1
12	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	85	1 9	1158	3	Y	1					2
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1279	3	Y	1					3
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1104	3	Y	-0-					3
*03	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	92	1	1244	3	Y	-0-	2	1			1

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)			89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MCLEAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLEAN HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515				
10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	206	1	2554	3	Y	-0-	2	1	1
11	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	209	1	2638	3	Y	1			2
12	2945 N	2123	-0-	-822	-0-	145	1	1977	3	Y	1			3
01	2759 N	1474	-0-	-1285	-0-	104	1	1370	3	Y	-0-			3
02	2660 N	1341	-0-	-1319	-0-	99	1	1241	3	Y	1			4
03	2108 X	1439	-0-	-669	-0-	100	1	1339	3	Y	-0-	3	1	1
FROST MCLEAN			WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN TRUST C			WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208				
10	3162 X	353	-0-	-2809	-0-	27	1	326	3	Y	-0-	1	1	1
11	1500 X	735	-0-	-765	-0-	57	1	678	3	Y	-0-			1
12	1550 X	955	-0-	-595	-0-	65	1	890	3	Y	-0-			1
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	92	1	1204	3	Y	-0-			1
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	Y	-0-			1
03	961 X	170	-0-	-791	-0-	11	1	159	3	Y	-0-	1	1	-0-
THOMPSONVILLE, NE. (12500)			89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MCLEAN, MARRS, -C-			WELL #: 2		RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966			TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #: 16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	19964 X	19080	-0-	-884	-0-	1418	1	17660	3	Y	2	28 1	18
11	19320 X	18065	-0-	-1255	-0-	1335	1	16726	3	Y	4		22
12	19592 X	15510	-0-	-4082	-0-	1052	1	14450	3	Y	7		29
01	19592 X	19358	-0-	-234	-0-	1365	1	17992	3	Y	1		30
02	17472 X	17370	-0-	-102	-0-	1278	1	16085	3	Y	6		36
03	19065 X	18890	-0-	-175	-0-	1313	1	17568	3	Y	8	28 1	16

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927					
10	10044 X	9661	-0-	-383	-0-	717	1	8943	3	Y	1	15 1	10
11	9840 X	8974	-0-	-866	-0-	659	1	8313	3	Y	2		12
12	10168 X	8230	-0-	-1938	-0-	557	1	7670	3	Y	3		15
01	10168 X	9659	-0-	-509	-0-	681	1	8977	3	Y	1		16
02	9016 X	8463	-0-	-553	-0-	623	1	7837	3	Y	3		19
03	9672 X	9473	-0-	-199	-0-	658	1	8811	3	Y	4	15 1	8

HOLBEIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #: 5		RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2418 N	2273	-0-	-145	-0-	169	1	2104	3	Y	-0-	4	1			2
11	2340 N	2139	-0-	-201	-0-	158	1	1980	3	Y	1					3
12	2294 N	1515	-0-	-779	-0-	103	1	1411	3	Y	1					4
01	2263 N	1781	-0-	-482	-0-	126	1	1655	3	Y	-0-					4
02	1988 N	1520	-0-	-468	-0-	112	1	1407	3	Y	1					5
*03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	136	1	1825	3	Y	1	4	1			2

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

10	4402 X	3619	-0-	-783	-0-	269	1	3350	3	Y	-0-	5	1			4
11	4260 X	3271	-0-	-989	-0-	240	1	3031	3	Y	-0-					4
12	4030 X	3199	-0-	-831	-0-	217	1	2980	3	Y	2					6
01	3813 X	3405	-0-	-408	-0-	240	1	3165	3	Y	-0-					6
02	3444 X	3008	-0-	-436	-0-	222	1	2785	3	Y	1					7
03	3627 X	3462	-0-	-165	-0-	241	1	3219	3	Y	2	6	1			3

 HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	146	1	1818	3	Y	-0-	2	1			2
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	126	1	1589	3	Y	-0-					2
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1679	3	Y	1					3
01	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	130	1	1713	3	Y	-0-					3
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	135	1	1694	3	Y	1					4
*03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	151	1	2024	3	Y	1	3	1			2

 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7936 X	7648	-0-	-288	-0-	569	1	7079	3	Y	-0-	9	1			6
11	7770 X	5982	-0-	-1788	-0-	437	1	5544	3	Y	1					7
12	8029 X	7459	-0-	-570	-0-	506	1	6949	3	Y	4					11
01	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	605	1	7979	3	Y	1					12
02	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	535	1	6734	3	Y	2					14
*03	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	556	1	7439	3	Y	4	11	1			7

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

10	9486 X	6563	-0-	-2923	-0-	485	1	6077	3	Y	1	10	1			7
11	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	655	1	8296	3	Y	1					8
12	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	528	1	7265	3	Y	4					12
01	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	640	1	8432	3	Y	1					13
02	8344 X	7559	-0-	-785	-0-	557	1	7000	3	Y	2					15
03	9238 X	7372	-0-	-1866	-0-	512	1	6856	3	Y	4	12	1			7

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

10	3441 X	3112	-0-	-329	-0-	231	1	2881	3	Y	-0-	5	1			3
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	244	1	3085	3	Y	1					4
12	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	213	1	2910	3	Y	2					6
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	249	1	3282	3	Y	-0-					6
02	3108 X	2919	-0-	-189	-0-	215	1	2703	3	Y	1					7
03	3441 X	3324	-0-	-117	-0-	230	1	3092	3	Y	2	6	1			3

 STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

10	403 N	339	-0-	-64	-0-	25	1	313	3	Y	1	1	1			1
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	535	3	Y	-0-					1
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	-0-					1
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	3	Y	-0-					1
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-					1
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1070	3	Y	1	1	1			1

 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
 OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

10	4149	X	1809	-0-	-2340	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1350	-0-	-665	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	818	-0-	-980	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1033	-0-	-227	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	670	-0-	-694	-0-	670	3			N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

10	8990	X	8584	-0-	-406	-0-	2102	1	6482	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	4176	-0-	-4524	-0-	1617	1	2559	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	2368	-0-	-6622	-0-	682	1	1686	2	N	-0-					-0-
01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	2448	1	9071	2	N	-0-					-0-
02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1215	1	7107	2	N	-0-					-0-
*03	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	2168	1	7710	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	100	1	309	2	N	-0-					-0-
11	810	N	305	-0-	-505	-0-	118	1	187	2	N	-0-					-0-
12	496	N	52	-0-	-444	-0-	15	1	37	2	N	-0-					-0-
01	403	N	32	-0-	-371	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
02	280	N	34	-0-	-246	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6913 X	6206	-0-	-707	-0-	461	1	5745	3	Y	-0-	9	1	6
11	6690 X	5871	-0-	-819	-0-	430	1	5440	3	Y	1			7
12	6510 X	6082	-0-	-428	-0-	412	1	5667	3	Y	3			10
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	450	1	5928	3	Y	1			11
02	5600 X	5332	-0-	-268	-0-	392	1	4939	3	Y	1			12
03	6200 X	5825	-0-	-375	-0-	404	1	5417	3	Y	4	10	1	6

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

10	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	3	Y	-0-	1	1	1
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	3	Y	-0-			1
12	1240 X	219	-0-	-1021	-0-	15	1	204	3	Y	-0-			1
01	1519 X	667	-0-	-852	-0-	47	1	620	3	Y	-0-			1
02	1372 X	357	-0-	-1015	-0-	26	1	331	3	Y	-0-			1
03	1519 X	475	-0-	-1044	-0-	33	1	442	3	Y	-0-	1	1	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)			//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313							
MCLEAN HEIRS			WELL #:		2	RRCID ->	166066	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	14067	PERF.13560 - 13572
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	134	1	1675	3	Y	1 1	1
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	162	1	2021	3	Y	-0-	1
12	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	158	1	2159	3	Y	2	3
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	193	1	2533	3	Y	-0-	3
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	204	1	2573	3	Y	1	4
*03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	174	1	2336	3	Y	1 3 1	2

MCLEAN HEIRS			WELL #:		6	RRCID ->	173044	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13952 - 13971
10	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	89	1	1112	3	Y	-0-	1
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1	1144	3	Y	1	2
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	110	1	1503	3	Y	1	3
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	3	Y	-0-	3
02	1148 N	925	-0-	-223	-0-	68	1	857	3	Y	-0-	3
03	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	107	1	1436	3	Y	-0-	1

MCLEAN HEIRS			WELL #:		7	RRCID ->	185301	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10628 - 10654
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-

MCLEAN HEIRS			WELL #:		8	RRCID ->	186789	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13528 - 13554
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310	RRCID ->	181483	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.13863 - 14652
PEREZ, F. E			1									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

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

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

10	12599	X	9046	-0-	-3553	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

10	4953	X	2713	-0-	-2240	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1761	-0-	-409	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1228	-0-	-942	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1550	-0-	-354	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
PEREZ, E.		WELL #:		1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951	PERF.13810	- 13830			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175508	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.14632	- 14652			
10	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	1295	1	4643	2	N	-0-	-0-			
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	1020	1	4376	2	N	-0-	-0-			
12	5456 X	5352	-0-	-104	-0-	1024	1	4328	2	N	-0-	-0-			
01	5456 X	4879	-0-	-577	-0-	353	1	4526	2	N	-0-	-0-			
02	4928 X	4242	-0-	-686	-0-	318	1	3924	2	N	-0-	-0-			
03	5456 X	4659	-0-	-797	-0-	358	1	4301	2	N	-0-	-0-			

PEREZ, F "C"		WELL #:		1	RRCID ->	175742	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12926	- 12951			
10	3317 X	2995	-0-	-322	-0-	653	1	2342	2	N	-0-	-0-			
11	3210 X	2185	-0-	-1025	-0-	413	1	1772	2	N	-0-	-0-			
12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	686	1	2901	2	N	-0-	-0-			
01	3007 X	2864	-0-	-143	-0-	207	1	2657	2	N	-0-	-0-			
02	2716 X	2257	-0-	-459	-0-	169	1	2088	2	N	-0-	-0-			
03	3596 X	2097	-0-	-1499	-0-	161	1	1936	2	N	-0-	-0-			

PEREZ, F. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	176515	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13932	- 14210			
10	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	2710	1	9720	2	N	-0-	-0-			
11	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	2051	1	8800	2	N	-0-	-0-			
12	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	2100	1	8876	2	N	-0-	-0-			
01	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	672	1	8601	2	N	-0-	-0-			
02	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	611	1	7551	2	N	-0-	-0-			
*03	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	735	1	8843	2	N	-0-	-0-			

PEREZ, F. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181820	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	18571	PERF.13849	- 13864			
10	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	3193	1	11454	2	N	-0-	-0-			
11	13500 X	13042	-0-	-458	-0-	2466	1	10576	2	N	-0-	-0-			
12	13950 X	13255	-0-	-695	-0-	2537	1	10718	2	N	-0-	-0-			
01	13950 X	11477	-0-	-2473	-0-	831	1	10646	2	N	-0-	-0-			
02	12600 X	10328	-0-	-2272	-0-	774	1	9554	2	N	-0-	-0-			
03	13950 X	11229	-0-	-2721	-0-	862	1	10367	2	N	-0-	-0-			

PEREZ, F. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182320	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14240	- 14260			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

PEREZ, F "D"		WELL #:		1	RRCID ->	182349	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	16365	PERF.10355	- 14380			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10509 X	2464	-0-	-8045	-0-	-0-	537	1	1927	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	1	10596	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	1	8731	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	9049	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9492 X	8728	-0-	-764	-0-	-0-	654	1	8074	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10509 X	9207	-0-	-1302	-0-	-0-	707	1	8500	2	N	-0-	-0-	-0-

CANTU, ANGELITIA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	582	2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	-0-	130	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	-0-	137	1	577	2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	619	-0-	-125	-0-	-0-	45	1	574	2	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	546	-0-	-98	-0-	-0-	41	1	505	2	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	612	-0-	-101	-0-	-0-	47	1	565	2	N	-0-	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ABACO OPERATING, LLC 000894
 BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 289510 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9340 - 10068

10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	132
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				N	-0-	87 1	45 3	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

10	341 N	248	-0-	-93	-0-	-0-	21	1	225	2	N	2	1 1	74
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	N	3	1 1	76
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	4	3 1	77
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	-0-	14	1	175	2	N	1	1 1	77
02	336 N	232	-0-	-104	-0-	-0-	18	1	213	2	N	1	1 1	77
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	-0-	19	1	219	2	N	-0-	-0-	77

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 1		RRCID -> 229872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	N	27	3	1	143
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	30	9	2047	2	N	4	126	1	21
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	168	1	2460	2	N	12	8	1	25
01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	4	9	2536	2	N	9	8	1	26
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	199	1	2182	2	N	6	4	1	28
*03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	13	9	2244	2	N	3	4	1	27
						207	1							
						10	9							
						190	1							
						7	9							
						196	1							
						3	9							
VAQUILLAS		WELL #: 6H		RRCID -> 244997		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 9602		PERF.10418 - 13190				
10	5921 X	5298	-0-	-623	-0-	454	1	4832	2	N	11	16	1	42
11	5610 X	5057	-0-	-553	-0-	12	9	4664	2	N	10	17	1	35
12	5642 X	5556	-0-	-86	-0-	382	1	5095	2	N	45	17	1	63
01	5642 X	5526	-0-	-116	-0-	11	9	5091	2	N	18	17	1	64
02	4984 X	4931	-0-	-53	-0-	411	1	4513	2	N	24	9	1	79
03	5549 X	5235	-0-	-314	-0-	50	9	4798	2	N	17	9	1	87
						415	1							
						20	9							
						392	1							
						26	9							
						418	1							
						19	9							
VAQUILLAS		WELL #: 4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10551		PERF. 9295 - 10185				
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	2	N	-0-	1	1	35
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	35	1	429	2	N	1	1	1	35
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	9	434	2	N	15	1	1	49
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	35	1	435	2	N	10	2	1	57
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	17	9	445	2	N	66	1	1	122
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	N	35	38	1	119
						11	9							
						39	1							
						73	9							
						42	1							
						39	9							
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 9960 - 13574				
10	3534 X	3058	-0-	-476	-0-	262	1	2789	2	N	6	9	1	8
11	3240 X	2921	-0-	-319	-0-	7	9	2693	2	N	6	9	1	5
12	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	221	1	2831	2	N	14	9	1	10
01	3131 X	3128	-0-	-3	-0-	7	9	2882	2	N	10	9	1	11
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	228	1	2877	2	N	8	5	1	14
*03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	15	9	3347	2	N	5	5	1	14
						235	1							
						11	9							
						250	1							
						9	9							
						292	1							
						6	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9380 - 10430	
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	304 1 9 9	3233 2		N	8	10 1		105
11	3480 X	3308	-0-	-172	-0-	250 1 7 9	3051 2		N	6	79 1		32
12	3596 X	3547	-0-	-49	-0-	264 1 11 9	3272 2		N	10	11 1		31
01	3596 X	3514	-0-	-82	-0-	264 1 13 9	3237 2		N	12	11 1		32
02	3248 X	3112	-0-	-136	-0-	248 1 9 9	2855 2		N	8	6 1		34
03	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	272 1 6 9	3120 2		N	5	6 1		33
VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 249346		COMPL. DATE 12/01/2010				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7676 - 10294	
10	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	387 1 11 9	4116 2		N	10	14 1		50
11	4500 X	4076	-0-	-424	-0-	308 1 9 9	3759 2		N	8	13 1		45
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	324 1 21 9	4017 2		N	19	12 1		52
01	4526 X	4522	-0-	-4	-0-	340 1 17 9	4165 2		N	15	13 1		54
02	4088 X	3902	-0-	-186	-0-	309 1 40 9	3553 2		N	36	7 1		83
03	4526 X	4356	-0-	-170	-0-	349 1 7 9	4000 2		N	6	7 1		82
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 249541		COMPL. DATE 01/30/2009				TOTAL DEPTH 9764		PERF. 10080 - 12688	
10	6386 X	6184	-0-	-202	-0-	530 1 15 9	5639 2		N	14	21 1		134
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	464 1 84 9	5655 2		N	76	21 1		189
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	492 1 37 9	6093 2		N	34	21 1		202
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	487 1 24 9	5976 2		N	22	19 1		205
02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	503 1 18 9	5788 2		N	16	11 1		210
*03	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	542 1 10 9	6214 2		N	9	11 1	42 6	166
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 251129		COMPL. DATE 07/24/2009				TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9795 - 13320	
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	504 1	5369 2		N	-0-	51 1		78
11	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	425 1 26 9	5179 2		N	24	52 1		50
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	122 1 230 9	1516 2		N	209	209 1		50
01	1147 X	1078	-0-	-69	-0-	78 1 40 9	960 2		N	36	33 1		53
02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	85 1 51 9	973 2		N	46	17 1		82
03	1147 X	1018	-0-	-129	-0-	80 1 15 9	923 2		N	14	16 1		80

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 4H		RRCID -> 251130		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9900 - 13600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6138 X	5200	-0-	-938	-0-	445 19 9	4736 2	N	17	16	1	38	
11	5700 X	5060	-0-	-640	-0-	382 17 9	4661 2	N	15	17	1	36	
12	5828 X	5361	-0-	-467	-0-	398 34 9	4929 2	N	31	17	1	50	
01	5828 X	5177	-0-	-651	-0-	387 51 9	4739 2	N	46	16	1	80	
02	4732 X	4715	-0-	-17	-0-	375 26 9	4314 2	N	24	8	1	96	
03	5363 X	5049	-0-	-314	-0-	403 23 9	4623 2	N	21	8	1	109	

VAQUILLAS		WELL #: 5		RRCID -> 251138		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 10147		PERF. 9935 - 9965			
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38 54 9	401 2	N	49	6	1	120	
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	35 41 9	428 2	N	37	6	1	151	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 29 9	422 2	N	26	8	1	169	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	36 48 9	441 2	N	44	193	1	20	
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	40 28 9	458 2	N	25	3	1	42	
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	28 39 9	322 2	N	35	3	1	74	

VAQUILLAS		WELL #: 7		RRCID -> 252837		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9625 - 9655			
10	1643 N	1293	-0-	-350	-0-	111 3 9	1179 2	N	3	4	1	88	
11	1440 N	1033	-0-	-407	-0-	78 2 9	953 2	N	2	4	1	86	
12	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	78 10 9	966 2	N	9	4	1	91	
01	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	82 13 9	1000 2	N	12	4	1	99	
02	952 N	950	-0-	-2	-0-	76 3 9	871 2	N	3	2	1	100	
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	86 2 9	992 2	N	2	2	1	100	

VAQUILLAS		WELL #: 12H		RRCID -> 256838		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 10257 - 12392			
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			7	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	N	-0-			7	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-			7	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-			7	
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	2 1	19 2	N	-0-			7	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	N	-0-			7	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	108	1	1151	2	N	3	4 1	106
						3	9						
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	92	1	1121	2	N	2	4 1	104
						2	9						
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	113	1	1397	2	N	8	4 1	108
						9	9						
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	118	1	1445	2	N	5	4 1	109
						6	9						
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	106	1	1218	2	N	13	2 1	120
						14	9						
*03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	130	1	1486	2	N	210	155 1	175
						231	9						

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		36
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		36
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		36
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		36
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

10	10788 X	10097	-0-	-691	-0-	854	1	9096	2	N	134	210 1	118
						147	9						
11	10440 X	10068	-0-	-372	-0-	755	1	9203	2	N	100	32 1	186
						110	9						
12	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	764	1	9467	2	N	45	32 1	199
						50	9						
*01	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	846	1	10372	2	N	113	219 1	93
						124	9						
*02	9408 X	9299	-0-	-109	-0-	744	1	8555	2	N	-0-	17 1	76
03	10416 X	9456	-0-	-960	-0-	757	1	8685	2	N	13	16 1	73
						14	9						

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1	7	2	N	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02	8 N	2	-0-	-6	-0-		2	2		N	-0-		87
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-		87

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	2	Y	28		55
						31	9						
11	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	79	1	1450	2	Y	40		95
						44	9						
12	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	81	1	1403	2	Y	4		99
						4	9						
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	113	1	1580	2	Y	40		139
						44	9						
02	1456 N	1441	-0-	-15	-0-	97	1	1286	2	Y	53		192
						58	9						
03	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	101	1	1317	2	Y	7	179 1	20
						8	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-			18
11		420 N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328	2	N	-0-			18
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-			18
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-			18
02		336 N	335	-0-	-1	-0-	27	1	308	2	N	-0-			18
*03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	N	-0-			18

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	93	1	742	2	N	-0-			23
11		1380 N	1123	-0-	-257	-0-	7	1	1116	2	N	-0-			23
12		1457 N	1113	-0-	-344	-0-	7	1	1106	2	N	-0-			23
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	144	1	1037	2	N	-0-			23
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	99	1	1007	2	N	-0-			23
*03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	153	1	981	2	N	-0-			23

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	240	1	1622	2	Y	1			20
11		1920 N	1786	-0-	-134	-0-	162	1	1623	2	Y	1			21
12		3100 N	3206	-0-	106	106	235	1	2970	2	Y	1			22
01		2326 N	2220	-0-	-106	-0-	278	1	1939	2	Y	3			25
02		1680 N	1425	-0-	-255	-0-	103	1	1321	2	Y	1			26
03		2108 X	2045	-0-	-63	-0-	274	1	1761	2	Y	9			35

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3348 X	1723	-0-	-1625	-0-	222	1	1500	2	Y	1			61
11		3600 X	2202	-0-	-1398	-0-	200	1	2001	2	Y	1			62
12		3720 X	2552	-0-	-1168	-0-	187	1	2364	2	Y	1			63
01		3100 X	2509	-0-	-591	-0-	314	1	2192	2	Y	3			66
02		2800 X	2392	-0-	-408	-0-	173	1	2216	2	Y	3			69
*03		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	571	1	3670	2	Y	18			87

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARSHALL STATE		WELL #:		8	RRCID ->	202273	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11492 - 11711	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	78	1	527	2	Y	-0-		16
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	Y	1		17
						1	9						
12	992 N	974	-0-	-18	-0-	71	1	903	2	Y	-0-		17
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	117	1	817	2	Y	1		18
						1	9						
02	952 N	778	-0-	-174	-0-	56	1	721	2	Y	1		19
						1	9						
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	119	1	765	2	Y	4		23
						4	9						

MARSHALL STATE		WELL #:		10	RRCID ->	202331	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10682 - 10832	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-		5
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	7	1	75	2	Y	-0-		5
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	2	Y	-0-		5
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-		5
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-		5
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	1		6
						1	9						

MARSHALL STATE		WELL #:		12	RRCID ->	204090	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL STATE		WELL #:		14	RRCID ->	204623	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10692 - 10788	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-		4
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-		4
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		4
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-		4
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	1		5
						1	9						
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	-0-		5

MOGLIA "O"		WELL #:		2	RRCID ->	205648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	9860 - 9994	
10	6727 X	6118	-0-	-609	-0-	419	1	5699	2	Y	-0-		-0-
11	7110 X	6688	-0-	-422	-0-	461	1	6227	2	Y	-0-		-0-
12	7347 X	5725	-0-	-1622	-0-	396	1	5329	2	Y	-0-		-0-
01	6975 X	6638	-0-	-337	-0-	494	1	6144	2	Y	-0-		-0-
02	6300 X	6016	-0-	-284	-0-	478	1	5538	2	Y	-0-		-0-
03	6913 X	5717	-0-	-1196	-0-	538	1	5179	2	Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	Y	2		20
11	390 N	212	-0-	-178	-0-	25	1	186	2	Y	1		21
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1	9			Y	-0-		21
01	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-		21
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	333	1	1317	2	Y	2		23
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	Y	-0-		23

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680													
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	91	1	1242	2	N	2		22
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	86	1	1155	2	N	8		30
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1192	2	N	7		37
01	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	86	1	1074	2	N	6		43
02	1176 N	987	-0-	-189	-0-	75	1	871	2	N	37		80
03	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	104	1	998	2	N	20		100

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308													
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	2	N	-0-		35
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	35	1	105	2	N	-0-		35
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	44	1	154	2	N	-0-		35
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	4	1	15	2	N	-0-		35
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		35
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		35

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022													
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	504	1	1749	2	Y	2		22
11	2730 N	1860	-0-	-870	-0-	461	1	1382	2	Y	15		37
12	2449 N	2046	-0-	-403	-0-	457	1	1589	2	Y	-0-		37
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	540	1	1866	2	Y	-0-		37
02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	484	1	1916	2	Y	1		38
*03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	634	1	1454	2	Y	3		41

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498													
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	236	1	1027	2	Y	-0-		66
11	2370 X	2354	-0-	-16	-0-	296	1	2058	2	Y	-0-		66
12	2449 X	1989	-0-	-460	-0-	368	1	1617	2	Y	4		70
01	2449 X	1763	-0-	-686	-0-	389	1	1374	2	Y	-0-		70
02	2184 X	1576	-0-	-608	-0-	357	1	1219	2	Y	-0-		70
*03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	391	1	2350	2	Y	-0-		70

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			76
11	180 N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	2	Y	-0-			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-			76
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	Y	-0-			76
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	73	1	700	2	Y	-0-			76

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	74	1	323	2	Y	-0-			8
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	63	1	440	2	Y	-0-			8
12	775 N	604	-0-	-171	-0-	112	1	491	2	Y	1			9
						1	9							
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	116	1	411	2	Y	-0-			9
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	100	1	341	2	Y	-0-			9
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	102	1	610	2	Y	-0-			9

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	194	1	673	2	Y	-0-			28
11	870 N	707	-0-	-163	-0-	175	1	525	2	Y	6			34
						7	9							
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	178	1	617	2	Y	-0-			34
01	868 N	811	-0-	-57	-0-	182	1	629	2	Y	-0-			34
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			34
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			34

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	94	1	328	2	Y	-0-			20
11	660 N	511	-0-	-149	-0-	127	1	380	2	Y	4			24
						4	9							
12	744 N	422	-0-	-322	-0-	94	1	328	2	Y	-0-			24
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	135	1	467	2	Y	-0-			24
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	487	2	Y	1			25
						1	9							
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	122	1	281	2	Y	-0-			25

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

10	3410 X	2620	-0-	-790	-0-	135	1	2444	2	Y	37	118	1	82
						41	9							
11	3270 X	2635	-0-	-635	-0-	135	1	2468	2	Y	29			111
						32	9							
12	3379 X	2696	-0-	-683	-0-	144	1	2476	2	Y	69			180
						76	9							
01	3379 X	2779	-0-	-600	-0-	183	1	2563	2	Y	30	119	1	91
						33	9							
02	2632 X	2458	-0-	-174	-0-	170	1	2252	2	Y	33			124
						36	9							
*03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	201	1	2626	2	Y	45	120	1	49
						50	9							

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MORENO GU		WELL #:		2H	RRCID ->	236615	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10978	- 13400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	3692	-0-	-834	-0-	247	1	3360	2	Y	77			104
11	4380 X	3951	-0-	-429	-0-	85	9	272	1	Y	-0-			104
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	299	1	4027	2	Y	10			114
01	3689 X	3658	-0-	-31	-0-	11	9	271	1	Y	15			129
02	3696 X	2274	-0-	-1422	-0-	17	9	181	1	Y	3			132
03	4340 X	1971	-0-	-2369	-0-	3	9	185	1	Y	-0-			132

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		7H	RRCID ->	242046	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11852	- 14640		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	Y	-0-			51
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	2			53
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	2	9	15	1	Y	-0-			53
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	27	1	200	2	Y	-0-			53
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	54	1	215	2	Y	-0-			53
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	2	Y	-0-			53

PEREZ-MOGLIA G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	245002	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10634	- 14000		
10	3100 X	2283	-0-	-817	-0-	155	1	2115	2	Y	12			47
11	2520 X	1913	-0-	-607	-0-	13	9	131	1	Y	10			57
12	2542 X	2405	-0-	-137	-0-	11	9	165	1	Y	18			75
01	2294 X	2187	-0-	-107	-0-	20	9	162	1	Y	14			89
02	2072 X	1792	-0-	-280	-0-	15	9	141	1	Y	18			107
03	2418 X	2093	-0-	-325	-0-	20	9	195	1	Y	15			122
						17	9							

EL VIEJITO "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	248792	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.14578	- 16578		
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			28
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	1			29
12	3100 N	5063	-0-	1963	1963	1	9	225	1	Y	2			31
01	3100 N	2320	-0-	-780	1183	2	9	279	1	Y	1			32
02	2800 N	1839	-0-	-961	222	1	9	370	1	Y	2			34
*03	2572 X	2350	-0-	-222	-0-	2	9	320	1	Y	5			39
						6	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1254	2	Y	20	61 1	20
						22	9						
11	1650 N	1430	-0-	-220	-0-	73	1	1339	2	Y	16		36
						18	9						
12	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	74	1	1277	2	Y	35		71
						39	9						
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	96	1	1348	2	Y	16	63 1	24
						18	9						
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	93	1	1231	2	Y	19		43
						21	9						
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	104	1	1360	2	Y	22	62 1	3
						24	9						

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-		19
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	1		20
						1	9						
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-		20
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	68	2	Y	1		21
						1	9						
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	1		22
						1	9						
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	Y	-0-		22

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

10	4712 X	4100	-0-	-612	-0-	276	1	3755	2	Y	63	175 1	62
						69	9						
11	3960 X	3766	-0-	-194	-0-	256	1	3458	2	Y	47		109
						52	9						
12	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	284	1	3821	2	Y	65		174
						72	9						
01	4092 X	3817	-0-	-275	-0-	279	1	3469	2	Y	63		237
						69	9						
02	3696 X	3052	-0-	-644	-0-	240	1	2776	2	Y	33	180 1	90
						36	9						
03	4185 X	3131	-0-	-1054	-0-	289	1	2788	2	Y	49		139
						54	9						

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

10	3286 X	1887	-0-	-1399	-0-	361	1	1520	2	Y	5	8 1	29
						6	9						
11	3210 X	1719	-0-	-1491	-0-	245	1	1467	2	Y	6	3 1	32
						7	9						
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	487	1	3250	2	Y	8	6 1	34
						9	9						
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	130	1	3273	2	Y	8	6 1	36
						9	9						
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	157	1	2348	2	Y	7	11 1	32
						8	9						
03	3751 X	3076	-0-	-675	-0-	430	1	2640	2	Y	5	6 1	31
						6	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6324 X	4677	-0-	-1647	-0-	896	1	3774	2	Y	6	8 1 2
11	6120 X	4325	-0-	-1795	-0-	617	1	3702	2	Y	5	6 1 1
12	6231 X	6175	-0-	-56	-0-	803	1	5361	2	Y	10	11 11 9
01	6231 X	1064	-0-	-5167	-0-	40	1	1014	2	Y	9	11 1 9
02	5208 X	2029	-0-	-3179	-0-	126	1	1893	2	Y	9	12 1 6
03	6169 X	5941	-0-	-228	-0-	831	1	5102	2	Y	7	12 1 1

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

10	3410 X	2042	-0-	-1368	-0-	389	1	1639	2	Y	13	21 1 2
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	712	1	4269	2	Y	15	7 1 10
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	531	1	3542	2	Y	20	14 1 16
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	142	1	3590	2	Y	17	14 1 19
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	193	1	2889	2	Y	20	28 1 11
03	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	449	1	2755	2	Y	12	14 1 9

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	139	1	586	2	Y	-0-	-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	143	1	860	2	Y	-0-	-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	204	1	1362	2	Y	-0-	-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	931	2	Y	-0-	-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	71	1	1068	2	Y	-0-	-0-
*03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	213	1	1310	2	Y	-0-	-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

10	713 N	366	-0-	-347	-0-	70	1	296	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	368	-0-	-322	-0-	53	1	315	2	Y	-0-	-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	87	1	580	2	Y	-0-	-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	19	1	281	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	278	-0-	-404	-0-	39	1	239	2	Y	-0-	-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

10	4030 X	1945	-0-	-2085	-0-	369	1	1553	2	Y	21	34 1 6
11	3900 X	621	-0-	-3279	-0-	85	1	510	2	Y	24	11 1 19
12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	624	1	4167	2	Y	32	23 1 28
01	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	35	1	2302	2	Y	29	23 1 34
02	1932 X	619	-0-	-1313	-0-	37	1	548	2	Y	31	45 1 20
03	4185 X	3605	-0-	-580	-0-	502	1	3082	2	Y	19	22 1 17

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BILLINGS B		WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11010 - 11044	
10	2325 N	1858	-0-	-467	-0-	351	1	1478	2	Y	26	42	1	2
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	265	1	1588	2	Y	31	14	1	19
12	2325 N	2286	-0-	-39	-0-	292	1	1951	2	Y	39	29	1	29
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	83	1	2097	2	Y	37	29	1	37
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	118	1	1770	2	Y	40	57	1	20
*03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	386	1	2368	2	Y	23	28	1	15
BILLINGS B		WELL #: 4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11153 - 11378	
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	216	1	910	2	Y	2	4	1	1
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	354	1	2120	2	Y	3	1	1	3
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	181	1	1207	2	Y	4	3	1	4
01	1116 N	405	-0-	-711	-0-	15	1	386	2	Y	4	3	1	5
02	2324 N	2168	-0-	-156	-0-	135	1	2029	2	Y	4	6	1	3
*03	3100 N	4842	-0-	1742	1742	678	1	4161	2	Y	3	3	1	3
UNION RANCH STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 190647		COMPL. DATE 08/30/2002				TOTAL DEPTH 12800			PERF.11198 - 11332	
10	2263 X	1494	-0-	-769	-0-	279	1	1178	2	Y	34	47	1	9
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	328	1	1967	2	Y	32	35	1	6
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	468	1	3123	2	Y	60			66
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	95	1	2385	2	Y	55	69	1	52
02	2800 N	3855	-0-	1055	1055	238	1	3561	2	Y	51	69	1	34
*03	3970 X	2915	-0-	-1055	-0-	402	1	2467	2	Y	42	70	1	6
BILLINGS AB GU		WELL #: 1		RRCID -> 190933		COMPL. DATE 09/13/2002				TOTAL DEPTH 11562			PERF.10592 - 11246	
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	651	1	2743	2	Y	8	13	1	13
11	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	585	1	3511	2	Y	9	4	1	18
12	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	709	1	4736	2	Y	12	9	1	21
01	3410 X	2900	-0-	-510	-0-	110	1	2778	2	Y	11	9	1	23
02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	298	1	4472	2	Y	12	17	1	18
*03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	714	1	4386	2	Y	7	8	1	17

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1767 X	1509	-0-	-258	-0-	288 1	1215 2	Y	5	8 1		4
							6 9						
11		1500 X	1273	-0-	-227	-0-	181 1	1084 2	Y	7	3 1		8
							8 9						
12		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	208 1	1387 2	Y	8	6 1		10
							9 9						
01		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	64 1	1626 2	Y	7	6 1		11
							8 9						
02		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	95 1	1417 2	Y	8	11 1		8
							9 9						
03		1612 X	1398	-0-	-214	-0-	195 1	1197 2	Y	5	6 1		7
							6 9						
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238													
10		1519 N	1245	-0-	-274	-0-	239 1	1006 2	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1191	-0-	-429	-0-	170 1	1021 2	Y	-0-			-0-
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	209 1	1393 2	Y	-0-			-0-
01		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	63 1	1596 2	Y	-0-			-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	90 1	1342 2	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	223 1	1371 2	Y	-0-			-0-
BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322													
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	313 1	1319 2	Y	-0-			-0-
11		2850 X	1236	-0-	-1614	-0-	177 1	1059 2	Y	-0-			-0-
12		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	402 1	2682 2	Y	-0-			-0-
01		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	163 1	4113 2	Y	-0-			-0-
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	191 1	2858 2	Y	-0-			-0-
*03		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	490 1	3010 2	Y	-0-			-0-
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200													
10		1891 N	1753	-0-	-138	-0-	333 1	1402 2	Y	16	25 1		13
							18 9						
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	244 1	1465 2	Y	18	8 1		23
							20 9						
12		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	281 1	1876 2	Y	23	17 1		29
							25 9						
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	78 1	1959 2	Y	22	17 1		34
							24 9						
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	112 1	1684 2	Y	23	34 1		23
							25 9						
03		2170 N	1678	-0-	-492	-0-	233 1	1428 2	Y	15	17 1		21
							17 9						
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447													
10		2139 N	1573	-0-	-566	-0-	429 1	1142 2	Y	2			3
							2 9						
11		2130 N	1684	-0-	-446	-0-	140 1	1535 2	Y	8	5 1		6
							9 9						
12		2077 N	1845	-0-	-232	-0-	140 1	1695 2	Y	9	5 1		10
							10 9						
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	380 1	1549 2	Y	6	10 1		6
							7 9						
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	576 1	1127 2	Y	3			9
							3 9						
03		1860 N	1855	-0-	-5	-0-	272 1	1479 2	Y	4	10 1		3
							4 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
BILLINGS A		WELL #:		5	RRCID ->	196856	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10930	- 10964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	179 1	756 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	106 1	636 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	111 1	741 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	38 1	969 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02		700 N	656	-0-	-44	-0-	41 1	615 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	121 1	741 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063															
10		5518 X	4490	-0-	-1028	-0-	672 1	3680 2	Y	125	89 1	116			
							138 9								
11		5460 X	768	-0-	-4692	-0-	765 2	3 9	Y	3		119			119
12		5642 X	3437	-0-	-2205	-0-	3318 2	119 9	Y	108					227
01		5642 X	509	-0-	-5133	-0-	489 2	20 9	Y	18	90 1	155			
02		4060 X	899	-0-	-3161	-0-	472 1	406 2	Y	19	89 1	85			
							21 9								
*03		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	719 1	5347 2	Y	68	93 1	60			
							75 9								

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023															
10		496 N	220	-0-	-276	-0-	60 1	160 2	Y	-0-					-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	70 1	772 2	Y	-0-					-0-
12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	70 1	2062 2	Y	-0-					-0-
01		217 N	111	-0-	-106	-0-	22 1	89 2	Y	-0-					-0-
02		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	700 1	1370 2	Y	-0-					-0-
*03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	145 1	1094 2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882															
10		620 N	488	-0-	-132	-0-	100 1	388 2	Y	-0-					42
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-					42
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	99 1	451 2	Y	-0-	8 1	34			
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-					34
02		616 N	390	-0-	-226	-0-	390 2		Y	-0-					34
03		465 N	386	-0-	-79	-0-	91 1	295 2	Y	-0-					34

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

10		1054 N	768	-0-	-286	-0-	119 1	649 2		Y	-0-		-0-
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			Y	-0-		-0-
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			Y	-0-		-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			Y	-0-		-0-
02		1092 N	567	-0-	-525	-0-	567 2			Y	-0-		-0-
03		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	135 1	1007 2		Y	-0-		-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456													
10		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	582 1	1549 2		Y	-0-		-0-
11		1800 X	1395	-0-	-405	-0-	117 1	1278 2		Y	-0-		-0-
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	117 1	2936 2		Y	-0-		-0-
01		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	879 1	3585 2		Y	-0-		-0-
02		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	479 1	2373 2		Y	-0-		-0-
*03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	730 1	2904 2		Y	-0-		-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186													
10		3348 X	2362	-0-	-986	-0-	365 1	1997 2		Y	-0-		-0-
11		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2			Y	-0-		-0-
12		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2			Y	-0-		-0-
01		3348 X	3213	-0-	-135	-0-	3213 2			Y	-0-		-0-
02		3024 X	1487	-0-	-1537	-0-	1487 2			Y	-0-		-0-
*03		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	435 1	3234 2		Y	-0-		-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254													
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	522 1	641 2		Y	-0-		55
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	73 1	560 2		Y	-0-		55
12		3100 N	3127	-0-	27	-0-	3127 2			Y	-0-		55
01		1619 N	1592	-0-	-27	-0-	155 1	1437 2		Y	-0-		55
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	91 1	914 2		Y	-0-		55
*03		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	300 1	1539 2		Y	-0-		55

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996													
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	159 1	423 2		Y	-0-		-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	82 1	895 2		Y	-0-		-0-
12		806 N	751	-0-	-55	-0-	82 1	669 2		Y	-0-		-0-
01		589 N	568	-0-	-21	-0-	112 1	456 2		Y	-0-		-0-
02		728 N	663	-0-	-65	-0-	224 1	439 2		Y	-0-		-0-
03		744 N	612	-0-	-132	-0-	123 1	489 2		Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STAGGS																
WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432																
10	2201 N	1193	-0-	-1008	-0-	240	1	931	2	Y	20					30
11	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	1399	2			Y	-0-					30
12	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	306	1	1398	2	Y	-0-	30	1			-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
02	1316 N	1228	-0-	-88	-0-	176	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	307	1	953	2	Y	-0-					-0-

STAGGS																
WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490																
10	3162 X	2443	-0-	-719	-0-	662	1	1760	2	Y	19					54
11	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	1039	1	11386	2	Y	90	56	1			88
12	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	1039	1	12752	2	Y	93	54	1			127
01	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	2522	1	10286	2	Y	69	109	1			87
02	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6807	2	32	9	Y	29					116
*03	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5439	2	55	9	Y	50	112	1			54

STAGGS																
WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579																
10	4185 X	2005	-0-	-2180	-0-	547	1	1455	2	Y	3					6
11	3930 X	270	-0-	-3660	-0-	21	1	231	2	Y	16	10	1			12
12	3255 X	155	-0-	-3100	-0-	18	9	114	2	Y	18	10	1			20
01	3007 X	415	-0-	-2592	-0-	20	9	323	2	Y	12	20	1			12
02	2716 X	597	-0-	-2119	-0-	79	1	391	2	Y	5					17
*03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	200	1	1751	2	Y	9	20	1			6

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO																
WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350																
10	3038 X	2101	-0-	-937	-0-	303	1	1660	2	Y	125	89	1			114
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	138	9	4	9	Y	4					118
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	2954	2	118	9	Y	107					225
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3373	2	21	9	Y	19	90	1			154
02	2744 X	1743	-0-	-1001	-0-	3723	2	20	9	Y	18	89	1			83
03	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	1723	2	2390	2	Y	68	93	1			58

BILLINGS AB GU																
WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 8H		RRCID -> 226330	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 11258	PERF.12592 - 13656							
10	4030 X	3156	-0-	-874	-0-	858 1 14 9	2284 2	Y	13		41	
11	3900 X	3682	-0-	-218	-0-	302 1 67 9	3313 2	Y	61	38 1	64	
12	4030 X	2977	-0-	-1053	-0-	302 1 70 9	2605 2	Y	64	37 1	91	
01	3720 X	1566	-0-	-2154	-0-	298 1 52 9	1216 2	Y	47	74 1	64	
02	3444 X	1048	-0-	-2396	-0-	222 1 21 9	805 2	Y	19		83	
03	3813 X	3546	-0-	-267	-0-	705 1 37 9	2804 2	Y	34	76 1	41	

BILLINGS B		WELL #: 7H		RRCID -> 229091	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10968 - 13174					
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	699 1 9 9	2944 2	Y	8	13 1	28	
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	492 1 10 9	2950 2	Y	9	4 1	33	
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	530 1 13 9	3539 2	Y	12	9 1	36	
01	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	137 1 12 9	3452 2	Y	11	9 1	38	
02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	220 1 13 9	3304 2	Y	12	17 1	33	
*03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	544 1 8 9	3338 2	Y	7	8 1	32	

BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10914 - 10930					
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	131 1	510 2	Y	-0-		7	
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-		7	
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-		7	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-		7	
02	560 N	458	-0-	-102	-0-	37 1	421 2	Y	-0-		7	
03	620 N	438	-0-	-182	-0-	107 1	331 2	Y	-0-		7	

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 229579	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128 - 12334					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 230376	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10658 - 10775					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.11992 - 13056							
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	70	1	293	2	N	6	10	1		22
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	8	4	1		26
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	10	7	1		29
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	10	1	263	2	N	9	7	1		31
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	19	1	281	2	N	9	14	1		26
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	20	1	124	2	N	6	7	1		25

WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11246		PERF.11429 - 13380							
10	465 N	288	-0-	-177	-0-	76	1	202	2	Y	9				26
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	600	2	Y	40	25	1		41
12	3100 N	4417	-0-	1317	1317	44	1	4315	2	Y	43	25	1		59
01	3100 N	4617	-0-	1517	2834	47	1	3681	2	Y	31	49	1		41
02	2800 N	3233	-0-	433	3267	34	1	2436	2	Y	13				54
*03	6418 X	3151	-0-	-3267	-0-	783	1	2498	2	Y	23	51	1		26

WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10529 - 12706							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	39				46
11	3000 N	5728	-0-	2728	2728	5728	2			Y	-0-				46
12	3100 N	2618	-0-	-482	2246	470	1	2148	2	Y	-0-	46	1		-0-
01	3100 N	2392	-0-	-708	1538	2392	2			Y	-0-				-0-
02	2963 X	1425	-0-	-1538	-0-	1425	2			Y	-0-				-0-
03	1860 X	1077	-0-	-783	-0-	1077	2			Y	-0-				-0-

WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9843		PERF.10250 - 13830							
10	6820 X	4975	-0-	-1845	-0-	718	1	4243	2	Y	13	23	1		79
11	6600 X	5790	-0-	-810	-0-	5753	2	37	9	Y	34	35	1		78
12	6820 X	6055	-0-	-765	-0-	338	1	5674	2	Y	39	28	1		89
01	6820 X	5272	-0-	-1548	-0-	43	1	4974	2	Y	33	35	1		87
02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	36	1	5033	2	Y	30	23	1		94
03	6045 X	5913	-0-	-132	-0-	739	1	5077	2	Y	24	46	1		72

WELL #: 12H		RRCID -> 239566		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10520 - 13118							
10	930 N	710	-0-	-220	-0-	145	1	565	2	Y	-0-				-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-				-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-				-0-
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-				-0-
02	1344 N	642	-0-	-702	-0-	232	1	410	2	Y	-0-				-0-
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	210	1	650	2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	9765 X	7823	-0-	-1942	-0-	2134 1	5677 2	Y	11			15
11	9450 X	6652	-0-	-2798	-0-	552 1	6047 2	Y	48	30 1		33
12	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	552 1	11592 2	Y	51	29 1		55
01	9114 X	8961	-0-	-153	-0-	1756 1	7164 2	Y	37	59 1		33
02	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	2898 1	5670 2	Y	16			49
03	10540 X	9427	-0-	-1113	-0-	1888 1	7509 2	Y	27	61 1		15

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

10	217 N	41	-0-	-176	-0-	24 1	17 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	341 N	92	-0-	-249	-0-	18 1	74 2	Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

10	372 N	65	-0-	-307	-0-	18 1	47 2	Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	131 2	Y	-0-			-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	12 1	1101 2	Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	24 1	99 2	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	122 1	239 2	Y	-0-			-0-
03	930 N	191	-0-	-739	-0-	191 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-ST.		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	5735 X	4779	-0-	-956	-0-	787	1	3992	2	Y	-0-				44
11	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	640	1	5048	2	Y	-0-				44
12	5735 X	4189	-0-	-1546	-0-	4183	2	6	9	Y	5				49
01	4960 X	3892	-0-	-1068	-0-	377	1	3515	2	Y	-0-				49
02	5320 X	3332	-0-	-1988	-0-	212	1	3120	2	Y	-0-				49
03	5890 X	4749	-0-	-1141	-0-	1299	1	3444	2	Y	5				54
						6	9								

BILLINGS RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 248824	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 9887	PERF. 9321 - 9706								
10	6789 X	5513	-0-	-1276	-0-	790	1	4668	2	Y	50	93	1		49
11	6540 X	3128	-0-	-3412	-0-	2978	2	150	9	Y	136	138	1		47
12	6758 X	3051	-0-	-3707	-0-	162	1	2722	2	Y	152	111	1		88
						167	9								
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	366	1	6940	2	Y	133	138	1		83
						146	9								
02	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	712	1	4851	2	Y	118	92	1		109
						130	9								
03	5518 X	5451	-0-	-67	-0-	735	1	4608	2	Y	98	185	1		22
						108	9								

BILLINGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 249328	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9526 - 9585								
10	1054 N	698	-0-	-356	-0-	101	1	594	2	Y	3	5	1		29
						3	9								
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	852	2	8	9	Y	7	7	1		29
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	907	2	Y	8	6	1		31
						9	9								
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	7	7	1		31
						8	9								
02	812 N	12	-0-	-800	-0-	1	1	4	2	Y	6	5	1		32
						7	9								
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	141	1	881	2	Y	5	9	1		28
						6	9								

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 249489	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 10691	PERF. 10609 - 13263								
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	78	1	397	2	Y	-0-				58
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	72	1	568	2	Y	-0-				58
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-				58
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	567	2	Y	-0-				58
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	23	1	504	2	Y	-0-				58
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	180	1	476	2	Y	-0-				58

BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 249545	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10656	PERF. 10602 - 12077								
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	192	1	747	2	Y	-0-				21
11	840 N	635	-0-	-205	-0-	635	2			Y	-0-				21
12	1054 N	877	-0-	-177	-0-	158	1	719	2	Y	-0-	21	1		-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-				-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	109	1	750	2	Y	-0-				-0-
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	206	1	640	2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BILLINGS B		WELL #: 9H		RRCID -> 251270		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 251688		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210						
10	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	2043	1	8609	2	Y	145	196	1	112
						160	9							
11	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	1975	1	11847	2	Y	132	145	1	99
						145	9							
12	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	1516	1	10125	2	Y	247			346
						272	9							
01	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	535	1	13497	2	Y	231	287	1	290
						254	9							
02	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	766	1	11484	2	Y	212	289	1	213
						233	9							
*03	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	1656	1	10167	2	Y	178	292	1	99
						196	9							

STAGGS		WELL #: 15H		RRCID -> 252175		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532						
10	2697 N	1311	-0-	-1386	-0-	358	1	953	2	Y	-0-			-0-
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	231	1	2528	2	Y	-0-			-0-
12	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	231	1	2843	2	Y	-0-			-0-
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	495	1	2020	2	Y	-0-			-0-
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	898	1	1757	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3285	-0-	185	185	660	1	2625	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS B		WELL #: 10H		RRCID -> 252965		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836						
10	4836 X	3271	-0-	-1565	-0-	622	1	2620	2	Y	26	42	1	6
						29	9							
11	4680 X	2873	-0-	-1807	-0-	406	1	2433	2	Y	31	14	1	23
						34	9							
12	4650 X	3728	-0-	-922	-0-	480	1	3205	2	Y	39	29	1	33
						43	9							
01	4247 X	3686	-0-	-561	-0-	139	1	3506	2	Y	37	29	1	41
						41	9							
02	3612 X	3338	-0-	-274	-0-	206	1	3088	2	Y	40	57	1	24
						44	9							
*03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	573	1	3515	2	Y	23	28	1	19
						25	9							

STAGGS		WELL #: 16H		RRCID -> 255407		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341						
10	3410 X	1983	-0-	-1427	-0-	540	1	1436	2	Y	6			8
						7	9							
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	436	1	4775	2	Y	24	15	1	17
						26	9							
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	436	1	3016	2	Y	26	15	1	28
						29	9							
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	660	1	2692	2	Y	19	30	1	17
						21	9							
02	3080 X	2786	-0-	-294	-0-	939	1	1838	2	Y	8			25
						9	9							
03	3410 X	2995	-0-	-415	-0-	599	1	2381	2	Y	14	31	1	8
						15	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BILLINGS B		WELL #: 11H		RRCID -> 255692		COMPL. DATE 01/12/2010				TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754						
10	8773 X	6277	-0-	-2496	-0-	1181	1	4978	2	Y	107	172	1			8
11	8490 X	6568	-0-	-1922	-0-	1189	1	5510	2	Y	126	58	1			76
12	8525 X	7615	-0-	-910	-0-	1399	1	6469	2	Y	161	117	1			120
01	8525 X	8005	-0-	-520	-0-	1779	1	7544	2	Y	147	117	1			150
02	7700 X	7529	-0-	-171	-0-	2999	1	6890	2	Y	163	233	1			80
03	7626 X	3497	-0-	-4129	-0-	1629	1	2915	2	Y	97	115	1			62
BILLINGS B		WELL #: 12H		RRCID -> 256253		COMPL. DATE 12/14/2010				TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473						
10	6975 X	5871	-0-	-1104	-0-	1118	1	4710	2	N	39	63	1			3
11	6750 X	3722	-0-	-3028	-0-	439	1	3146	2	N	46	21	1			28
12	6975 X	4070	-0-	-2905	-0-	5259	1	3483	2	N	59	43	1			44
01	6975 X	4293	-0-	-2682	-0-	519	1	4072	2	N	54	43	1			55
02	6300 X	3934	-0-	-2366	-0-	659	1	3627	2	N	59	85	1			29
03	5859 X	5457	-0-	-402	-0-	2429	1	4658	2	N	36	42	1			23
BILLINGS B		WELL #: 13H		RRCID -> 256289		COMPL. DATE 09/17/2010				TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080						
10	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	1623	1	6837	2	Y	57	92	1			4
11	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	639	1	6542	2	Y	68	31	1			41
12	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	1091	1	8559	2	Y	86	63	1			64
01	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	759	1	8721	2	Y	80	63	1			81
02	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	1282	1	6412	2	Y	87	125	1			43
*03	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	959	1	6518	2	Y	53	62	1			34
BILLINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820						
10	11036 X	4599	-0-	-6437	-0-	346	1	3914	2	Y	20	37	1			20
11	10680 X	3217	-0-	-7463	-0-	889	1	59	9	Y	54	55	1			19
12	10323 X	5016	-0-	-5307	-0-	280	1	4691	2	Y	41	30	1			30
01	10323 X	4005	-0-	-6318	-0-	459	1	3749	2	Y	53	55	1			28
02	6468 X	4283	-0-	-2185	-0-	198	1	3688	2	Y	48	37	1			39
03	5022 X	4738	-0-	-284	-0-	589	1	4049	2	Y	39	74	1			4

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6820 X	4851	-0-	-1969	-0-	699 1 25 9	4127 2	Y	23	42 1	31
11	6600 X	4013	-0-	-2587	-0-	3945 2	68 9	Y	62	62 1	31
12	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	543 1 51 9	9097 2	Y	46	34 1	43
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	359 1 66 9	6824 2	Y	60	62 1	41
02	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	831 1 57 9	5656 2	Y	52	41 1	52
03	6820 X	5376	-0-	-1444	-0-	733 1 48 9	4595 2	Y	44	83 1	13

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

10	2449 N	1702	-0-	-747	-0-	243 1 22 9	1437 2	Y	20	37 1	34
11	2310 N	2215	-0-	-95	-0-	2156 2	59 9	Y	54	55 1	33
12	2263 N	2238	-0-	-25	-0-	123 1 45 9	2070 2	Y	41	30 1	44
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	112 1 58 9	2117 2	Y	53	55 1	42
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	259 1 53 9	1761 2	Y	48	37 1	53
03	2232 N	2126	-0-	-106	-0-	287 1 43 9	1796 2	Y	39	74 1	18

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

TIGER (YEGUA)			//CONT.//		89903 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.			//CONT.//		508936											
PETERS, W. R., -C-			WELL #:		1	RRCID -> 014647		COMPL. DATE 05/20/1952		TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETERS, "T"			WELL #:		1	RRCID -> 130537		COMPL. DATE 02/17/1989		TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIGRE GRANDE (12000)			WELL #:		89910 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310											
ALEXANDER			WELL #:		1	RRCID -> 199067		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748				
10	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	570	1	3425	2	N	-0-				-0-
11	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	660	1	3366	2	N	-0-				-0-
12	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	150	1	3500	2	N	-0-				-0-
01	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	510	1	3388	2	N	-0-				-0-
02	3752	X	3658	-0-	-94	-0-	420	1	3238	2	N	-0-				-0-
03	4154	X	3627	-0-	-527	-0-	150	1	3477	2	N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			WELL #:		412178	RRCID -> 199928		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420				
LOPEZ			WELL #:		2A											
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	376	1	542	2	Y	2				44
							2	9								
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	398	1	537	2	Y	-0-				44
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	432	1	596	2	Y	-0-				44
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	402	1	541	2	Y	-0-				44
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	335	1	526	2	Y	2				46
							2	9								
03	1023	N	877	-0-	-146	-0-	335	1	542	2	Y	-0-				46

T.-C.-B. (CLAUDIA)			WELL #:		89945 044	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			WELL #:		907297											
LIVINGSTON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 132461		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)		89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
CANALES, A. T.		WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C195	RRCID ->	117276	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7909 - 7915
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1085A	RRCID ->	147948	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10359 - 11200
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021									

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9904 - 9964
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9412 - 9983
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10397 - 10412
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1090A	RRCID ->	170727	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 9602 - 9665
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 9510 - 11900
10	3069 X	1807	-0-	-1262	-0-	1795 2	12 9	Y	11	12 1	4
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		Y	-0-	4 1	-0-
12	3627 X	2483	-0-	-1144	-0-	2483 2		Y	-0-		-0-
01	2728 X	2329	-0-	-399	-0-	2329 2		Y	-0-		-0-
02	3136 X	1987	-0-	-1149	-0-	1987 2		Y	-0-		-0-
03	3472 X	2339	-0-	-1133	-0-	2339 2		Y	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9820 - 10706
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1058	RRCID ->	177082	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF. 9138 - 9184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7192 X	6607	-0-	-585	-0-	5 1 311 9	6291 2	Y	283	257 1	103
11	6960 X	6686	-0-	-274	-0-	18 1 275 9	6393 2	Y	250	262 1	91
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	25 1 271 9	6433 2	Y	246	287 1	50
01	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	26 1 278 9	6263 2	Y	253	229 1	74
02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	20 1 265 9	5343 2	Y	241	244 1	71
*03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	27 1 294 9	6128 2	Y	267	267 1	71

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8753 - 8776
10	4216 X	3895	-0-	-321	-0-	1	1	3800	2	Y	85	77 1 31
						94	9					
11	4080 X	2357	-0-	-1723	-0-	4	1	2289	2	Y	58	68 1 21
						64	9					
12	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	12	1	4700	2	Y	118	115 1 24
						130	9					
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	11	1	4002	2	Y	106	99 1 31
						117	9					
02	3556 X	3486	-0-	-70	-0-	8	1	3369	2	Y	99	101 1 29
						109	9					
*03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	11	1	3863	2	Y	102	104 1 27
						112	9					

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060 - 11436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		801	RRCID ->	261765	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10372 - 12522
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	10296 - 11092
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11130 - 11750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1 1 51 9	1283 2	Y	46	38 1	17	
11	1410 N	1171	-0-	-239	-0-	4 1 57 9	1110 2	Y	52	50 1	19	
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	6 1 61 9	1172 2	Y	55	63 1	11	
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	6 1 62 9	1139 2	Y	56	51 1	16	
02	616 N	269	-0-	-347	-0-	1 1 15 9	253 2	Y	14	26 1	4	
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	7 1 78 9	1247 2	Y	71	56 1	19	

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	10594 - 11509
10	8928 X	5771	-0-	-3157	-0-	3 1 196 9	5572 2	Y	178	164 1	65	
11	8640 X	7292	-0-	-1348	-0-	2 1 31 9	7259 2	Y	28	83 1	10	
12	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	2 1 28 9	6447 2	Y	25	30 1	5	
01	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	2 1 26 9	6070 2	Y	24	22 1	7	
02	5320 X	5251	-0-	-69	-0-	2 1 26 9	5223 2	Y	24	24 1	7	
03	5890 X	5812	-0-	-78	-0-	3 1 28 9	5781 2	Y	25	25 1	7	

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		840	RRCID ->	267797	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9154 - 11784
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858	RRCID ->	269264	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	9100 - 12212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9400 - 9768
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1	1	1869	2	Y	70	52	1			139
							77	9									
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	5	1	1504	2	Y	71	61	1			149
							78	9									
12		2201 N	1131	-0-	-1070	-0-	60	1	1018	2	Y	48	67	1			130
							53	9									
01		1953 N	1333	-0-	-620	-0-	118	1	1139	2	Y	69	69	1			130
							76	9									
02		1484 N	1423	-0-	-61	-0-	73	1	1259	2	Y	83	75	1			138
							91	9									
*03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	128	1	1379	2	Y	73	79	1			132
							80	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

10		3875 X	2741	-0-	-1134	-0-	2	1	2616	2	Y	112	131	1			286
							123	9									
11		3750 X	3451	-0-	-299	-0-	8	1	3322	2	Y	110	127	1			269
							121	9									
12		2821 X	2604	-0-	-217	-0-	138	1	2379	2	Y	79	122	1			226
							87	9									
01		2821 X	2354	-0-	-467	-0-	208	1	2049	2	Y	88	121	1			193
							97	9									
02		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	133	1	2368	2	Y	109	112	1			190
							120	9									
03		2821 X	2422	-0-	-399	-0-	195	1	2140	2	Y	79	109	1			160
							87	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 - 9593	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613
10	3100 N	2493	-0-	-607	897	1 1	2401 2	Y	83	76 1		30
						91 9						
11	3000 N	2481	-0-	-519	378	5 1	2401 2	Y	68	73 1		25
						75 9						
12	2777 N	2399	-0-	-378	-0-	6 1	2324 2	Y	63	75 1		13
						69 9						
01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	7 1	2283 2	Y	66	60 1		19
						73 9						
02	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	5 1	1963 2	Y	64	64 1		19
						70 9						
*03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	7 1	2260 2	Y	70	70 1		19
						77 9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 - 9606
10	3100 X	191	-0-	-2909	-0-	173 2	18 9	Y	16	30 1		6
11	3570 X	2053	-0-	-1517	-0-	12 1	1859 2	Y	165	111 1		60
						182 9						
12	T. A.	2685	-0-	2685	2685	21 1	2432 2	Y	211	228 1		43
						232 9						
01	T. A.	3365	-0-	3365	6050	28 1	3032 2	Y	277	239 1		81
						305 9						
02	T. A.	102	-0-	102	6152	1 1	90 2	Y	10	88 1		3
						11 9						
03	T. A.	3318	-0-	3318	9470	30 1	2967 2	Y	292	218 1		77
						321 9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 - 9732
10	40734 X	13299	-0-	-27435	-0-	4 1	13038 2	Y	234	305 1		85
						257 9						
11	36600 X	34651	-0-	-1949	-0-	30 1	34153 2	Y	425	355 1		155
						468 9						
12	36301 X	31559	-0-	-4742	-0-	39 1	31104 2	Y	378	456 1		77
						416 9						
01	33697 X	28893	-0-	-4804	-0-	37 1	28453 2	Y	366	336 1		107
						403 9						
02	32340 X	20863	-0-	-11477	-0-	37 1	20504 2	Y	293	314 1		86
						322 9						
03	35805 X	22249	-0-	-13556	-0-	36 1	21880 2	Y	303	309 1		80
						333 9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	100	-0-	-3961	-0-		99	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	197	-0-	197	197		197	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

10	11532 X	10323	-0-	-1209	-0-		5	1	10018	2	Y	273	251	1			99
11	11160 X	9636	-0-	-1524	-0-		300	9	9369	2	Y	228	244	1			83
12	9982 X	9737	-0-	-245	-0-		251	9	9466	2	Y	225	262	1			46
01	9982 X	9851	-0-	-131	-0-		248	9	9563	2	Y	240	216	1			70
02	9016 X	8400	-0-	-616	-0-		264	9	8131	2	Y	228	231	1			67
03	9982 X	9401	-0-	-581	-0-		18	1	9101	2	Y	249	250	1			66
							251	9									
							26	1									
							274	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 10719 - 12230

10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		3	1	2365	2	N	157	142	1			57
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		173	9	2287	2	N	146	150	1			53
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		10	1	2496	2	N	141	165	1			29
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		161	9	2424	2	N	155	139	1			45
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		14	1	2266	2	N	157	156	1			46
*03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		155	9	2258	2	N	166	168	1			44
							16	1									
							171	9									
							13	1									
							173	9									
							17	1									
							183	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

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

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, E.G.		WELL #: 20		RRCID -> 074454		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1205	3	31	9	Y	28	34	1	38
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1019	3	21	9	Y	19	17	1	40
12	DLQ G-10	1707	-0-	1707	1707	1675	3	32	9	Y	29	30	1	39
01	DLQ G-10	4553	-0-	4553	6260	4519	3	34	9	Y	31	30	1	40
02	DLQ G-10	3141	-0-	3141	9401	3113	3	28	9	Y	25	26	1	39
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9401					Y	NO RPT			39

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 44		RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249						
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			17
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

CANALES, A.T.		WELL #: 54		RRCID -> 078856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626						
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-			13
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	3	7	9	Y	6	17	1	2
12	DLQ G-10	696	-0-	696	696	663	3	33	9	Y	30	30	1	2
01	DLQ G-10	1024	-0-	1024	1720	984	3	40	9	Y	36	30	1	8
02	DLQ G-10	768	-0-	768	2488	740	3	28	9	Y	25	26	1	7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2488					Y	NO RPT			7

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		107	RRCID ->	119842	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7498 - 7502				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, E.G.				WELL #:	28	RRCID ->	122949	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9519 - 9545		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.				WELL #:	56	RRCID ->	131363	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10184 - 10286		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.				WELL #:	67	RRCID ->	133464	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	9396 - 9518		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.				WELL #:	53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9542 - 9854		
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3				Y	-0-				-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	710	-0-	710	-0-	710 3				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	889	-0-	889	-0-	1599 889 3				Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	845	-0-	845	-0-	2444 845 3				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2444				Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.				WELL #:	64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	9420 - 9450		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.				WELL #:	68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A.T.		WELL #: 70		RRCID -> 145720		COMPL. DATE 12/29/2018		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 8271 - 8318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 51		RRCID -> 145906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9512 - 9612				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9793 - 10002				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			28	34	1				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			19	17	1				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29	30	1				68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			31	30	1				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25	26	1				68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT			68

CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 9909 - 10059				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10202 - 10426				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8406 - 8436				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583				
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1277	3	15	9	Y	14	17	1	36
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	925	3	11	9	Y	10	8	1	38
12	DLQ G-10	945	-0-	945	945	930	3	15	9	Y	14	15	1	37
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1957	994	3	18	9	Y	16	15	1	38
*02	DLQ G-10	833	-0-	833	2790	820	3	13	9	Y	12	13	1	37
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2790					Y	NO RPT			37

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		15

CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	1519 N	891	-0-	-628	-0-	860	3	31	9	Y	28	34	1	56
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	600	3	21	9	Y	19	17	1	58
12	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1079	3	32	9	Y	29	30	1	57
01	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2159	1014	3	34	9	Y	31	30	1	58
02	DLQ G-10	826	-0-	826	2985	798	3	28	9	Y	25	26	1	57
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2985					Y	NO RPT			57

CANALES, E. G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10331 - 10500				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9534 - 10309				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			36

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			15

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8710 - 8720				
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-		-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-		-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14 17 1	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10 9 1	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14 15 1	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16 15 1	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12 13 1	15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	126 156 1	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87 77 1	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	132 136 1	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143 138 1	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	114 118 1	35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059		
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	550 2	15 9	Y	14 17 1	47
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576 2	11 9	Y	10 8 1	49
12	DLQ G-10	900	-0-	900	900	885 2	15 9	Y	14 15 1	48
01	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1902	984 2	18 9	Y	16 15 1	49
02	DLQ G-10	778	-0-	778	2680	765 2	13 9	Y	12 13 1	48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT	48

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//	89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//	701613								
CANALES, A. T.		WELL #:	89 C	RRCID ->	181618	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7102 - 7123	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:	94	RRCID ->	203717	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF. 9934 - 10008	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:	108	RRCID ->	213827	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 8126 - 8168	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:	109	RRCID ->	214599	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8472 - 8503	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANALES A.T.		WELL #:	95	RRCID ->	222835	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10333 - 10370	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANALES, E. G.		WELL #:	39	RRCID ->	222863	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11719	PERF.10244 - 10272	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANALES, A.T.		WELL #:	97	RRCID ->	223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10176 - 10593	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	14	18 1	3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	10	9 1	4
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	15	16 1	3
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	16	16 1	3
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	13	14 1	2
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487					
10	682 N	106	-0-	-576	-0-	91	3	15	9	Y	14	17	1	52
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11	9	Y	10	8	1	54
12	DLQ G-10	361	-0-	361	361	346	3	15	9	Y	14	15	1	53
01	DLQ G-10	385	-0-	385	746	367	3	18	9	Y	16	15	1	54
*02	DLQ G-10	343	-0-	343	1089	330	3	13	9	Y	12	13	1	53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1089					Y	NO RPT			53
CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	34	1	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1	27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898					
10	1860 X	1416	-0-	-444	-0-	1385	3	31	9	Y	28	34	1	65
11	1800 X	1754	-0-	-46	-0-	1733	2	21	9	Y	19	17	1	67
12	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	2235	3	32	9	Y	29	30	1	66
01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	4115	1814	3	34	9	Y	31	30	1	67
02	DLQ G-10	1635	-0-	1635	5750	1607	3	28	9	Y	25	26	1	66
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5750					Y	NO RPT			66
CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	34	1	59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1	61
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1	60
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1	61
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1	60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)												//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC												//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.												WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9755 - 9894	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	55	68	1	30								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	34	1	34								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	60	1	32								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63	61	1	34								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	52	1	32								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32								

CANALES, E. G.												WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11034 - 11306	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			73								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73								

CANALES, E. G.												WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10590 - 10605	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CANALES, A. T.												WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10532 - 11068	
10	837 X	681	-0-	-156	-0-	-0-	650	3	31	9	Y	28	34	1	39						
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3	21	9	Y	19	17	1	41						
12	DLQ G-10	752	-0-	752	-0-	-0-	720	3	32	9	Y	29	30	1	40						
01	DLQ G-10	1031	-0-	1031	-0-	-0-	1783	3	34	9	Y	31	30	1	41						
02	DLQ G-10	1027	-0-	1027	-0-	-0-	2810	3	28	9	Y	25	26	1	40						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2810		Y	NO RPT					40						

CANALES, A. T.												WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10730 - 10872	
10	1426 X	707	-0-	-719	-0-	-0-	686	3	21	9	Y	19	24	1	-0-						
11	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	3	14	9	Y	13	12	1	1						
12	DLQ G-10	1718	-0-	1718	-0-	-0-	1696	3	22	9	Y	20	21	1	-0-						
01	DLQ G-10	1133	-0-	1133	-0-	-0-	2851	3	24	9	Y	22	21	1	1						
*02	DLQ G-10	1691	-0-	1691	-0-	-0-	4542	3	19	9	Y	17	18	1	-0-						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4542		Y	NO RPT					-0-						

CANALES, A. T.												WELL #: 107		RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11578		PERF.10526 - 10548	
10	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3	48	9	Y	44	55	1	10						
11	750 X	609	-0-	-141	-0-	-0-	575	3	34	9	Y	31	27	1	14						
12	DLQ G-10	681	-0-	681	-0-	-0-	630	3	51	9	Y	46	48	1	12						
01	DLQ G-10	1007	-0-	1007	-0-	-0-	1688	3	55	9	Y	50	48	1	14						
02	DLQ G-10	578	-0-	578	-0-	-0-	2266	3	44	9	Y	40	41	1	13						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2266		Y	NO RPT					13						

```

-----
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

```

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```

-----
CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

```

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```

-----
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

```

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```

-----
CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

```

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

```

-----
CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

```

10	52512 X	12796	-0-	-39716	-0-	809	1	11875	3	Y	102	126	1	60
						112	9							
11	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	853	1	11810	3	Y	114	126	1	48
						125	9							
12	20088 X	13187	-0-	-6901	-0-	937	1	12158	3	Y	84	87	1	45
						92	9							
01	20088 X	12816	-0-	-7272	-0-	966	1	11731	3	Y	108	99	1	54
						119	9							
02	16744 X	11134	-0-	-5610	-0-	817	1	10230	3	Y	79	94	1	39
						87	9							
03	13206 X	10377	-0-	-2829	-0-	671	1	9627	3	Y	72	96	1	15
						79	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	37 1	544 3			N	-0-			-0-
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	102 1	1411 3			N	286	206 1		80
							315 9								
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	61 1	796 3			N	288	242 1		126
							317 9								
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	59 1	721 3			N	211	218 1		119
							232 9								
02		2800 N	9503	-0-	6703	6703	687 1	8605 3			N	192	220 1		91
							211 9								
*03		3100 N	7095	-0-	3995	10698	452 1	6487 3			N	142	201 1		32
							156 9								

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E856		RRCID -> 268828		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7202 - 7547				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860												
BLUCHER, C. F. H.		WELL #: 47		RRCID -> 047829		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 8227		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 31		RRCID -> 081826		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6271 - 6295				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #: 25LU		RRCID -> 097599		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 6866 - 6935				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 45LU		RRCID -> 110904		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7172 - 7227				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 57		RRCID -> 122264		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6032 - 6302				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

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

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7396

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-		45
11	3000	X	1868	-0-	-1132	-0-	1868	2	Y	-0-		45
12	3069	X	2175	-0-	-894	-0-	2123	2	Y	47	47 2	45
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	Y	-0-		45
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		45

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)			//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.			WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.			WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.			WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6862 - 6934
10	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-			Y	-0-			172
11	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2	Y	-0-			172
12	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	12030	2	Y	142	142	1	172
01	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2	Y	-0-			172
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			172
03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			Y	NO RPT			172

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS										
REMORA OPERATING, LLC 701613										
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187										
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A										
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DETIJERINA, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152										
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DETIJERINA, H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-	61
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-	61
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	61
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	61
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	61

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 14		RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H C		WELL #: 7		RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	29

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 94 L		RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 9		RRCID -> 109787		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 48		RRCID -> 111570		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 50		RRCID -> 112566		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928		
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 16		RRCID -> 118700		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 73		RRCID -> 161777		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-			8
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-			8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-			30
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			30
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

10	4588 #	3290	-0-	-1298	-0-	236	1		4			131
11	4440 #	3549	-0-	-891	-0-	244	1		54			185
12	4061 #	3741	-0-	-320	-0-	289	1		73	171	1	87
01	4131 R	4131	-0-	-0-	-0-	366	1		31			118
*02	3803 R	3803	-0-	-0-	-0-	323	1		31			149
03	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-	34	9					149

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (14,900) //CONT.// 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

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

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	Y	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	Y	-0-		-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	-0-		-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	Y	-0-		-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	Y	-0-		-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

10	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	700 1	5784 2	Y	-0-	-0-
11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	692 1	4100 2	Y	-0-	-0-
12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	763 1	4638 2	Y	-0-	-0-
01	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	848 1	4347 2	Y	-0-	-0-
02	3500 X	874	-0-	-2626	-0-	103 1	771 2	Y	-0-	-0-
03	3875 X	874	-0-	-3001	-0-	103 1	771 2	Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

10	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	1331 1	10980 2	Y	24	24 1	62
11	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	1329 1	7882 2	Y	26		88
12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	1412 1	8580 2	Y	33		121
*01	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	1901 1	9737 2	Y	25	108 1	38
02	9016 X	7990	-0-	-1026	-0-	925 1	6979 2	Y	78	68 1	48
03	9982 X	7993	-0-	-1989	-0-	925 1	6979 2	Y	81	50 1	79

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM EAST (13,800)												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.												
SANTA FE RANCH												
//CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
//CONT.// 411736												
WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH												
WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SANTA FE RANCH												
WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960												
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	28623 X	28623	-0-	-0-	-0-	28454	2	169	9	Y	154	154
01	58243 X	58243	-0-	-0-	-0-	57559	2	684	9	Y	622	-0-
02	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-	34770	2	878	9	Y	798	106
*03	35702 X	35702	-0-	-0-	-0-	34770	2	932	9	Y	847	431

SANTA FE RANCH												
WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH												
WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016												
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	547	1	4513	2	Y	-0-	-0-
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	553	1	3282	2	Y	-0-	-0-
12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	630	1	3829	2	Y	45	45
						50	9					
01	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	765	1	3916	2	Y	58	103
						64	9					
02	3556 X	3031	-0-	-525	-0-	340	1	2569	2	Y	111	96
						122	9					1
03	3937 X	3033	-0-	-904	-0-	340	1	2569	2	Y	113	70
						124	9					1

SANTA FE RANCH												
WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416												
10	11811 X	11262	-0-	-549	-0-	10929	2	333	9	Y	303	296
11	10440 X	9627	-0-	-813	-0-	9275	2	352	9	Y	320	1
12	9083 X	6602	-0-	-2481	-0-	6319	2	283	9	Y	257	770
*01	11253 X	1516	-0-	-9737	-0-	1516	2			Y	-0-	599
02	35166 X	35166	-0-	-0-	-0-	34483	2	683	9	Y	621	539
*03	35573 X	35573	-0-	-0-	-0-	34483	2	1090	9	Y	991	610

TOM EAST (13,800)			//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736									
SANTA FE RANCH			WELL #:		113	RRCID ->		206601	COMPL. DATE		11/04/2004	TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	1616	1	13330	2	Y	48	47 1	247	
						53	9							
11	13860 X	10383	-0-	-3477	-0-	1490	1	8837	2	Y	51		298	
						56	9							
12	14322 X	7308	-0-	-7014	-0-	1025	1	6225	2	Y	53		351	
						58	9							
*01	14477 X	78	-0-	-14399	-0-	11	1	61	2	Y	5	179 1	177	
						6	9							
02	13076 X	44	-0-	-13032	-0-	5	1	32	2	Y	6	5 1	178	
						7	9							
03	14477 X	37	-0-	-14440	-0-	5	1	32	2	Y	-0-		178	

WAGNER OIL COMPANY			891175											
SANTA FE RANCH			WELL #:		2	RRCID ->		185501	COMPL. DATE		07/22/2001	TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516		

10	8401 X	7625	-0-	-776	-0-	540	1	6977	3	N	98		195	
						108	9							
11	8130 X	7341	-0-	-789	-0-	512	1	6814	3	N	14	179 1	30	
						15	9							
12	8401 X	7093	-0-	-1308	-0-	553	1	6449	3	N	83		113	
						91	9							
01	8184 X	5106	-0-	-3078	-0-	449	1	4574	3	N	75		188	
						83	9							
*02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	634	1	6752	3	N	10	179 1	19	
						11	9							
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT		19	

SANTA FE RANCH			WELL #:		3	RRCID ->		185707	COMPL. DATE		09/07/2001	TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172		

10	15190 X	13855	-0-	-1335	-0-	987	1	12755	3	N	103	183 1	188	
						113	9							
11	14700 X	13815	-0-	-885	-0-	954	1	12700	3	N	146	181 1	153	
						161	9							
12	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	1189	1	13868	3	N	131	186 1	98	
						144	9							
01	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	1528	1	15576	3	N	198	183 1	113	
						218	9							
*02	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	1181	1	12579	3	N	207	177 1	143	
						228	9							
03	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT		143	

SANTA FE RANCH			WELL #:		4	RRCID ->		186882	COMPL. DATE		09/09/2005	TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336		

10	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	600	1	7755	3	N	45	178 1	64	
						50	9							
11	8070 X	7592	-0-	-478	-0-	525	1	6984	3	N	75		139	
						83	9							
12	8339 X	7959	-0-	-380	-0-	621	1	7243	3	N	86	183 1	42	
						95	9							
01	8339 X	7449	-0-	-890	-0-	659	1	6715	3	N	68		110	
						75	9							
02	7532 X	7339	-0-	-193	-0-	617	1	6567	3	N	141	181 1	70	
						155	9							
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT		70	

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH		//CONT.// 90480 950 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SANTA FE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 187145		COMPL. DATE 12/23/2001				TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748					
10	7750 X	7426	-0-	-324	-0-	527	1	6819	3	N	73				178
11	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	80	9	514	1	N	92	183	1		87
12	7595 X	7583	-0-	-12	-0-	101	9	590	1	N	96				183
01	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	106	9	666	1	N	50	187	1		46
02	6944 X	6914	-0-	-30	-0-	55	9	593	1	N	4				50
03	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-	4	9			N	NO RPT				50
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050					
10	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	1298	1	16774	3	N	161	184	1		125
11	17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	177	9	1180	1	N	131	184	1		72
12	17484 X	11999	-0-	-5485	-0-	144	9	942	1	N	61				133
01	18259 X	13	-0-	-18246	-0-	67	9	1	1	N	-0-				133
02	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-				133
03	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT				133
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074					
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	255	1	3299	3	N	132	181	1		59
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	145	9	240	1	N	104				163
12	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	114	9	264	1	N	55	173	1		45
01	3689 X	3537	-0-	-152	-0-	61	9	302	1	N	142				187
02	3332 X	3175	-0-	-157	-0-	156	9	266	1	N	71	183	1		75
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	78	9			N	NO RPT				75
SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002				TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376					
10	17081 X	15404	-0-	-1677	-0-	1092	1	14114	3	N	180	177	1		145
11	16530 X	16049	-0-	-481	-0-	198	9	1114	1	N	93				238
12	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	102	9	1317	1	N	134	184	1		188
01	16275 X	16205	-0-	-70	-0-	147	9	1431	1	N	171	187	1		172
*02	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	188	9	1288	1	N	110	183	1		99
03	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-	121	9			N	NO RPT				99

TOM EAST (13,800)			//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
SANTA FE RANCH			WELL #:		12	RRCID -> 189378	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14289	PERF.	1.3748 - 13982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4092 X	3859	-0-	-233	-0-	276 1	3565 3	N		16	177 1		19
11		3960 X	3626	-0-	-334	-0-	18 9	3356 3	N		16			35
12		3968 X	3540	-0-	-428	-0-	252 1	3208 3	N		52			87
01		3968 X	3189	-0-	-779	-0-	18 9	2873 3	N		31			118
02		3584 X	2451	-0-	-1133	-0-	282 1	2235 3	N		5			123
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	34 9			N	NO RPT			123

SANTA FE RANCH			WELL #:		20	RRCID -> 190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.	1.3778 - 13950
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM EAST (14,100)			90480 980		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
SANTA FE RANCH			WELL #:		23	RRCID -> 195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	1.4121 - 14958
10	4712 #	4513	-0-	-199	-0-	322 1	4165 3	N		24		53
11	4560 #	4352	-0-	-208	-0-	26 9	3999 3	N		48		101
12	4588 #	4519	-0-	-69	-0-	300 1	4093 3	N		68		169
01	4588 #	4158	-0-	-430	-0-	53 9	3761 3	N		25	175 1	19
02	4088 #	3914	-0-	-174	-0-	75 9	3529 3	N		49		68
03	4526 #	NO RPT	-0-	-4526	-0-	369 1			N	NO RPT		68

TOM EAST (N-68)			90480 990		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
SANTA FE RANCH			WELL #:		122	RRCID -> 263084	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	14443	PERF.	1.0916 - 11188
10	4805 X	2276	-0-	-2529	B	-0-	246 1	2030 2	Y	-0-		-0-
11	2730 X	1790	-0-	-940	B	-0-	258 1	1532 2	Y	-0-		-0-
12	4002 X	4002	-0-	-0-	B	-0-	565 1	3437 2	Y	-0-		-0-
01	7339 X	7339	-0-	-0-	B	-0-	1199 1	6140 2	Y	-0-		-0-
02	21421 X	21421	-0-	-0-	B	-0-	2505 1	18916 2	Y	-0-		-0-
*03	21421 X	21421	-0-	-0-	B	-0-	2505 1	18916 2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH			WELL #:		116	RRCID -> 268614	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	14639	PERF.	1.3369 - 13393
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
 TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
 TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 11066 - 11100

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (GARNER) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GARNER, TULLY C		//CONT.// //CONT.//	90606 470 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		906 N	906	-0-	-0-	175	1	731	3	Y	-0-	5
11		840 N	520	-0-	-320	91	1	429	3	Y	-0-	5
12		242 N	242	-0-	-0-	49	1	179	3	Y	13	18
01		910 N	910	-0-	-0-	14	9	170	1	Y	2	18 1
02		653 N	653	-0-	-0-	2	9	105	1	Y	1	3
*03		1303 N	1303	-0-	-0-	1	9	215	1	Y	1	4

TOM WALSH (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC STOKES			90606 600 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		341 N	318	-0-	-23	56	1	262	2	Y	-0-	17
11		390 N	312	-0-	-78	60	1	251	2	Y	1	18
12		309 N	309	-0-	-0-	1	9	77	1	Y	1	19
01		325 N	325	-0-	-0-	1	9	65	1	Y	12	31
02		298 N	298	-0-	-0-	13	9	107	1	Y	1	32
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	32

WRIGHT-LONG GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 204770	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH 7607	PERF. 7310	-	7376	
10		527 N	503	-0-	-24	89	1	414	2	Y	-0-	12
11		630 N	491	-0-	-139	94	1	397	2	Y	-0-	12
12		488 N	488	-0-	-0-	122	1	366	2	Y	-0-	12
01		505 N	505	-0-	-0-	103	1	391	2	Y	10	22
02		473 N	473	-0-	-0-	11	9	170	1	Y	2	24
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	24

WRIGHT-LONG GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 208237	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 7704	PERF. 7300	-	7362	
10		558 N	526	-0-	-32	93	1	433	2	Y	-0-	12
11		660 N	514	-0-	-146	99	1	415	2	Y	-0-	12
12		511 N	511	-0-	-0-	128	1	383	2	Y	-0-	12
01		528 N	528	-0-	-0-	108	1	409	2	Y	10	22
02		496 N	496	-0-	-0-	11	9	178	1	Y	2	24
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	24

WRIGHT-LONG GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 208811	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 7278	-	7335	
10		372 N	344	-0-	-28	61	1	283	2	Y	-0-	20
11		420 N	335	-0-	-85	64	1	271	2	Y	-0-	20
12		333 N	333	-0-	-0-	83	1	250	2	Y	-0-	20
01		346 N	346	-0-	-0-	71	1	267	2	Y	7	27
02		323 N	323	-0-	-0-	8	9	116	1	Y	1	28
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	28

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
REESE		WELL #:		2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7350 -	7422		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		341 N	315	-0-	-26	-0-	56	1	259	2	Y	-0-			19
11		390 N	313	-0-	-77	-0-	59	1	248	2	Y	5			24
							6	9							
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	76	1	229	2	Y	6			30
							7	9							
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	245	2	Y	20			50
							22	9							
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	106	1	188	2	Y	6			56
							7	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7366 -	7437		
10		589 N	543	-0-	-46	-0-	96	1	447	2	Y	-0-			22
11		600 N	536	-0-	-64	-0-	102	1	428	2	Y	5			27
							6	9							
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	132	1	395	2	Y	7			34
							8	9							
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	111	1	422	2	Y	23			57
							25	9							
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	183	1	325	2	Y	6			63
							7	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7287 -	7342		
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	81	1	376	2	Y	-0-			22
11		570 N	446	-0-	-124	-0-	86	1	360	2	Y	-0-			22
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	111	1	332	2	Y	-0-			22
01		465 N	459	-0-	-6	-0-	94	1	355	2	Y	9			31
							10	9							
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	154	1	273	2	Y	2			33
							2	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

STOKES		WELL #:		2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	7398 -	7456		
10		558 N	532	-0-	-26	-0-	94	1	438	2	Y	-0-			4
11		600 N	522	-0-	-78	-0-	100	1	420	2	Y	2			6
							2	9							
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	129	1	387	2	Y	2			8
							2	9							
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	109	1	414	2	Y	21			29
							23	9							
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	179	1	319	2	Y	1			30
							1	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	217105	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7418 -	7534		
10		465 N	427	-0-	-38	-0-	76	1	351	2	Y	-0-			20
11		540 N	417	-0-	-123	-0-	80	1	336	2	Y	1			21
							1	9							
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	103	1	310	2	Y	1			22
							1	9							
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	331	2	Y	17			39
							19	9							
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	144	1	255	2	Y	1			40
							1	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	62	1	287	2	Y	-0-			4
11	450 N	341	-0-	-109	-0-	65	1	275	2	Y	1			5
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1	9	85	1	Y	1			6
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	9	71	1	Y	4			10
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	4	9	117	1	Y	1			11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			11

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

10	496 N	468	-0-	-28	-0-	83	1	385	2	Y	-0-			19
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	88	1	369	2	Y	2			21
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	2	9	113	1	Y	2			23
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	2	9	96	1	Y	18			41
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	9	157	1	Y	1			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			42

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

10	620 N	572	-0-	-48	-0-	101	1	471	2	Y	-0-			25
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	107	1	451	2	Y	-0-			25
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	139	1	416	2	Y	-0-			25
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	117	1	444	2	Y	11			36
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	12	9	193	1	Y	2			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			38

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	101	1	471	2	Y	-0-			14
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	107	1	451	2	Y	-0-			14
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	139	1	416	2	Y	-0-			14
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	117	1	444	2	Y	12			26
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	13	9	193	1	Y	2			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

10	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
02	112 N	3	-0-	-109	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-

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

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		4		RRCID ->		052950		COMPL. DATE		06/02/1972	
		TOTAL DEPTH		7085		PERF.		N/A					

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	51	1			N	-0-	-0-

VT GARNER		WELL #:		2		RRCID ->		053085		COMPL. DATE		06/26/1972	
		TOTAL DEPTH		7205		PERF.		N/A					
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	549	3	Y	-0-	-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	656	3	Y	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	653	3	Y	-0-	-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	665	3	Y	-0-	-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	546	3	Y	-0-	-0-
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	542	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		4		RRCID ->		053086		COMPL. DATE		07/21/1972	
		TOTAL DEPTH		6950		PERF.		N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VT GARNER		WELL #:		5		RRCID ->		053368		COMPL. DATE		08/15/1972	
		TOTAL DEPTH		7150		PERF.		N/A					
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	325	3	Y	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	312	3	Y	-0-	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	514	3	Y	-0-	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	411	3	Y	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	369	3	Y	-0-	-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	362	3	Y	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		1		RRCID ->		053887		COMPL. DATE		05/18/1972	
		TOTAL DEPTH		7223		PERF.		N/A					
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	536	3	Y	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	555	3	Y	-0-	-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	528	3	Y	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	599	3	Y	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	510	3	Y	-0-	-0-
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	553	3	Y	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->		054570		COMPL. DATE		02/20/1972	
		TOTAL DEPTH		7850		PERF.		N/A					
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	407	3	Y	-0-	2
11	540 N	427	-0-	-113	-0-	-0-	76	1	351	3	Y	-0-	2
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	420	3	Y	-0-	2
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	-0-	71	1	393	3	Y	-0-	2
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	353	3	Y	-0-	2
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	-0-	127	1	331	3	Y	-0-	2

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1		RRCID ->		054571		COMPL. DATE		12/15/1971	
		TOTAL DEPTH		7340		PERF.		N/A					
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	384	3	Y	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	334	3	Y	-0-	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	353	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	-0-	45	1	246	3	Y	-0-	-0-
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	-0-	45	1	239	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	253	-0-	-119	-0-	-0-	70	1	183	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	98	1	303	3	Y	-0-			-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	99	1	456	3	Y	-0-			-0-
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	64	1	332	3	Y	-0-			-0-
01		341 N	285	-0-	-56	-0-	44	1	241	3	Y	-0-			-0-
02		308 N	246	-0-	-62	-0-	39	1	207	3	Y	-0-			-0-
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	87	1	229	3	Y	-0-			-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A			
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	108	1	333	3	N	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	76	1	347	3	N	-0-			-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	3	N	-0-			-0-
01		341 N	330	-0-	-11	-0-	51	1	279	3	N	-0-			-0-
02		308 N	262	-0-	-46	-0-	41	1	221	3	N	-0-			-0-
03		341 N	309	-0-	-32	-0-	86	1	223	3	N	-0-			-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A			
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-			-0-
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	81	1	373	3	Y	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	71	1	367	3	Y	-0-			-0-
01		496 N	406	-0-	-90	-0-	61	1	337	3	Y	7			7
							8	9							
02		420 N	339	-0-	-81	-0-	54	1	285	3	Y	-0-			7
*03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	138	1	360	3	Y	-0-			7

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A			
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	164	1	507	3	Y	6			10
							7	9							
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	Y	9			19
							10	9							
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	81	1	417	3	Y	1			20
							1	9							
01		496 N	487	-0-	-9	-0-	73	1	400	3	Y	13	6	1	27
							14	9							
02		448 N	397	-0-	-51	-0-	63	1	333	3	Y	1			28
							1	9							
03		496 N	448	-0-	-48	-0-	124	1	323	3	Y	1	24	1	5
							1	9							

GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A			
10		558 N	543	-0-	-15	-0-	111	1	432	3	Y	-0-			-0-
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	38	1	480	3	Y	-0-			-0-
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-			-0-
01		558 N	390	-0-	-168	-0-	26	1	364	3	Y	-0-			-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	-0-			-0-
03		589 N	471	-0-	-118	-0-	13	1	458	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	139	1	428	3	Y	6		10
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	7	9	446	3	Y	8		18
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	9	9	384	3	Y	-0-		18
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	374	3	Y	14	5 1	27
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	15	9	417	3	Y	1		28
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	79	1	360	3	Y	-0-	24 1	4
						1	9						
						138	1						
GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF. N/A		
10	1054 N	877	-0-	-177	-0-	183	1	694	3	Y	-0-		-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	234	1	954	3	Y	-0-		-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	285	1	771	3	Y	-0-		-0-
01	868 N	680	-0-	-188	-0-	118	1	562	3	Y	-0-		-0-
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	201	1	834	3	Y	-0-		-0-
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	222	1	868	3	Y	-0-		-0-
VT JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A		
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	145	1	447	3	Y	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	77	1	352	3	Y	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	387	3	Y	-0-		-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	71	1	393	3	Y	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	72	1	381	3	Y	-0-		-0-
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	150	1	392	3	Y	-0-		-0-
VT JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	55	1	170	3	Y	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	60	1	276	3	Y	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	405	3	Y	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	72	1	396	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	196	-0-	-112	-0-	31	1	165	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	181	-0-	-222	-0-	50	1	131	3	Y	-0-		-0-
VT JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	223	1	689	3	Y	-0-		-0-
11	750 N	393	-0-	-357	-0-	70	1	323	3	Y	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	137	1	708	3	Y	-0-		-0-
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	105	1	579	3	Y	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	92	1	489	3	Y	-0-		-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	249	1	652	3	Y	-0-		-0-
VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF. N/A		
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	142	1	439	3	Y	-0-		-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	96	1	439	3	Y	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	85	1	436	3	Y	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	83	1	460	3	Y	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	74	1	391	3	Y	-0-		-0-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	137	1	357	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT JAMES		WELL #: 14		RRCID -> 074861		COMPL. DATE 01/13/1978			TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	131 1	403 3	Y		-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	77 1	354 3	Y		-0-			-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	74 1	379 3	Y		-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	70 1	386 3	Y		-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	63 1	336 3	Y		-0-			-0-
*03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	127 1	330 3	Y		-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 2		RRCID -> 074913		COMPL. DATE 01/15/1978			TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A					
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	106 1	329 3	Y		-0-			-0-
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	70 1	320 3	Y		-0-			-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	54 1	278 3	Y		-0-			-0-
01		434 N	314	-0-	-120	-0-	48 1	266 3	Y		-0-			-0-
02		364 N	328	-0-	-36	-0-	52 1	276 3	Y		-0-			-0-
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	100 1	261 3	Y		-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #: 2		RRCID -> 075547		COMPL. DATE 03/05/1978			TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A					
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	114 1	353 3	Y		-0-			-0-
11		420 N	376	-0-	-44	-0-	67 1	309 3	Y		-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	59 1	303 3	Y		-0-			-0-
01		434 N	381	-0-	-53	-0-	58 1	323 3	Y		-0-			-0-
02		364 N	321	-0-	-43	-0-	51 1	270 3	Y		-0-			-0-
*03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	122 1	319 3	Y		-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 3		RRCID -> 075548		COMPL. DATE 03/04/1978			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	41 1	125 3	Y		-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	39 1	180 3	Y		-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	29 1	149 3	Y		-0-			-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	30 1	163 3	Y		-0-			-0-
02		196 N	171	-0-	-25	-0-	27 1	144 3	Y		-0-			-0-
*03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	92 1	242 3	Y		-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #: 5		RRCID -> 080644		COMPL. DATE 11/20/1978			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233					
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	192 1	592 3	Y		-0-			-0-
11		750 N	747	-0-	-3	-0-	133 1	614 3	Y		-0-			-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	120 1	616 3	Y		-0-			-0-
01		775 N	750	-0-	-25	-0-	115 1	635 3	Y		-0-			-0-
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	112 1	598 3	Y		-0-			-0-
*03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	217 1	567 3	Y		-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080645		COMPL. DATE 10/05/1978			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768					
10		589 N	361	-0-	-228	-0-	88 1	273 3	Y		-0-			2
11		570 N	412	-0-	-158	-0-	74 1	338 3	Y		-0-			2
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	48 1	249 3	Y		-0-			2
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	49 1	271 3	Y		-0-			2
02		392 N	276	-0-	-116	-0-	44 1	232 3	Y		-0-			2
03		310 N	287	-0-	-23	-0-	79 1	208 3	Y		-0-			2

VT DAWSON		WELL #: 4		RRCID -> 080646		COMPL. DATE 12/05/1978			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238					
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	169 1	523 3	Y		-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	131 1	605 3	Y		-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	82 1	425 3	Y		-0-			-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	92 1	508 3	Y		-0-			-0-
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	86 1	455 3	Y		-0-			-0-
*03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	195 1	508 3	Y		-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6836 - 6948
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	34	1	151	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	24	1	124	3	Y	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	1			Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	3	Y	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	3	Y	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	133	-0-	-84	-0-	24	1	109	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	24	1	159	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	Y	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
03	15 N	4	-0-	-11	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	19	1	58	3	Y	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	Y	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	Y	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	16	1	87	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	34	1	88	3	Y	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	99	1	307	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	44	1	205	3	Y	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	51	1	261	3	Y	-0-	-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	3	Y	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	60	1	321	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	79	1	207	3	Y	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	226	1	697	3	Y	-0-	-0-
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	128	1	586	3	Y	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	74	1	380	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	457	-0-	-318	-0-	70	1	387	3	Y	-0-	-0-
02	672 N	425	-0-	-247	-0-	67	1	358	3	Y	-0-	-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	133	1	349	3	Y	-0-	-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	3	Y	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	Y	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		465 N	401	-0-	-64	-0-	98 1	303 3	Y	-0-				2
11		540 N	232	-0-	-308	-0-	41 1	191 3	Y	-0-				2
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	45 1	234 3	Y	-0-				2
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	60 1	330 3	Y	-0-				2
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	55 1	291 3	Y	-0-				2
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	103 1	270 3	Y	-0-				2

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578		
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	122 1	378 3	Y	-0-				2
11		540 N	516	-0-	-24	-0-	92 1	424 3	Y	-0-				2
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	80 1	414 3	Y	-0-				2
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	93 1	512 3	Y	-0-				2
02		476 N	447	-0-	-29	-0-	71 1	376 3	Y	-0-				2
*03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	162 1	425 3	Y	-0-				2

LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222		
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	13 1	56 3	Y	-0-				-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	18 1	92 3	Y	-0-				-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	16 1	57 3	Y	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-				-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953 - 7070		
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	214 1	960 3	N	-0-				-0-
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	226 1	1194 3	N	-0-				-0-
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	161 1	590 3	N	-0-				-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130		
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	6 1	30 3	N	-0-				-0-
11		90 N	33	-0-	-57	-0-	5 1	28 3	N	-0-				-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 3	N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 1		N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-

VT HUNTER. LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092		
10		1054 N	528	-0-	-526	-0-	144 1	384 3	Y	-0-				-0-
11		1020 N	388	-0-	-632	-0-	104 1	284 3	Y	-0-				-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 3	Y	-0-				-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-				-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128		
10		1240 N	1023	-0-	-217	-0-	280 1	743 3	Y	-0-				-0-
11		1800 N	883	-0-	-917	-0-	236 1	647 3	Y	-0-				-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	19 1	328 3	Y	-0-				-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-				-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-				-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 11		RRCID -> 122398		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	83	1	314	3	Y	-0-
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	104	1	424	3	Y	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	142	1	384	3	Y	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	71	1	341	3	Y	-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	167	1	694	3	Y	-0-
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	71	1	279	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960			
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	296	1	1239	3	Y	-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	268	1	1261	3	Y	-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	350	1	1269	3	Y	-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	200	1	868	3	Y	-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	203	1	1053	3	Y	-0-
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	254	1	1285	3	Y	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 T		RRCID -> 123084		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062			
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	Y	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #: 7		RRCID -> 125190		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300			
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	106	1	329	3	Y	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	76	1	347	3	Y	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	67	1	348	3	Y	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	68	1	373	3	Y	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	63	1	333	3	Y	-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	117	1	304	3	Y	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 5		RRCID -> 125585		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	34	1	155	3	Y	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	3	Y	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	3	Y	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888			
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	85	1	381	3	Y	-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	76	1	399	3	Y	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	Y	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		1	RRCID ->	126593	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6680 - 6788			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-		13	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-		14	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-		21	1	220	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-		5	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-			-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-		25	1	388	3	Y	-0-			-0-

LONG, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	126915	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6927 - 7036
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-		20	1	106	3	Y	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-		14	1	50	3	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #:		1	RRCID ->	126917	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7277 - 7283
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		13	RRCID ->	127132	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6732 - 6830
10	930 N	883	-0-	-47	-0-		184	1	699	3	Y	-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-		176	1	717	3	Y	-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-		246	1	665	3	Y	-0-
01	868 N	630	-0-	-238	-0-		109	1	521	3	Y	-0-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-		174	1	721	3	Y	-0-
03	899 N	848	-0-	-51	-0-		172	1	676	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	127137	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6854 - 6979
10	279 N	155	-0-	-124	-0-		30	1	125	3	Y	-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-		24	1	113	3	Y	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		35	1	125	3	Y	-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-		21	1	91	3	Y	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-		25	1	130	3	Y	-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-		28	1	139	3	Y	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7535 - 7774
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-		97	1	300	3	N	-0-
11	420 N	324	-0-	-96	-0-		58	1	266	3	N	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-		63	1	326	3	N	-0-
01	403 N	336	-0-	-67	-0-		52	1	284	3	N	-0-
02	308 N	233	-0-	-75	-0-		37	1	196	3	N	-0-
03	403 N	213	-0-	-190	-0-		59	1	154	3	N	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		4	RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7607 - 7651
10	248 N	215	-0-	-33	-0-		53	1	162	3	Y	-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-		35	1	162	3	Y	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-		39	1	202	3	Y	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-		33	1	180	3	Y	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-		28	1	149	3	Y	-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-		127	1	331	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	128753	COMPL. DATE	09/11/1988	TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VT JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169							
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	89	1	274	3	N	-0-				-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	61	1	280	3	N	-0-				-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	61	1	312	3	N	-0-				-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	74	1	408	3	N	-0-				-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	74	1	394	3	N	-0-				-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	147	1	385	3	N	-0-				-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		3	RRCID ->	133484	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927							
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	286	1	1285	3	Y	-0-				-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	207	1	1089	3	Y	-0-				-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	167	1	612	3	Y	-0-				-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-				-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-

LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116							
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	20	1	89	3	Y	-0-				-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	14	1	76	3	Y	-0-				-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	-0-				-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935							
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-				-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-				-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138							
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	208	1	937	3	Y	-0-				-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	192	1	1014	3	Y	-0-				-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	210	1	770	3	Y	-0-				-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-				-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

10	124 N	123	-0-	-1	-0-	24	1	99	3	Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	18	1	80	3	Y	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	21	1	107	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	Y	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	11	1	46	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	13	1	68	3	Y	-0-		-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

10	155 N	133	-0-	-22	-0-	26	1	107	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	22	1	104	3	Y	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	15	1	64	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	18	1	91	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	16	1	79	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	3	Y	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	53	1	190	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	28	1	122	3	Y	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	39	1	198	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	Y	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	3	Y	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	9	1	44	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	18	1	91	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

10	62 N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	Y	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302			COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
		ALLOW CODE	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	131	1	546	3	Y	-0-			-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	116	1	542	3	Y	-0-			-0-
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	139	1	505	3	Y	-0-			-0-
01		465 N	363	-0-	-102	-0-	68	1	295	3	Y	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	70	1	360	3	Y	-0-			-0-
*03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	166	1	840	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520			COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894					
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	45	1	210	3	Y	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	55	1	199	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	177	-0-	-102	-0-	33	1	144	3	Y	-0-			-0-
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	37	1	192	3	Y	-0-			-0-
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	37	1	189	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 142545			COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133					
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	204	-0-	-66	-0-	33	1	171	3	Y	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	196	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 19		RRCID -> 142561			COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696					
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	-0-			-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	7	1	37	3	Y	-0-			-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776			COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785					
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	27	1	114	3	Y	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	3	Y	-0-			-0-
01		155 N	46	-0-	-109	-0-	9	1	37	3	Y	-0-			-0-
02		112 N	67	-0-	-45	-0-	11	1	56	3	Y	-0-			-0-
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	14	1	73	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802			COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772					
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-			-0-
11		150 N	97	-0-	-53	-0-	17	1	80	3	Y	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	3	Y	-0-			-0-
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	12	1	54	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	7	1	37	3	Y	-0-			-0-
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	33	1	166	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961			COMPL. DATE 11/07/1992			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874					
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	61	1	255	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	245	-0-	-175	-0-	43	1	202	3	Y	-0-			-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	72	1	263	3	Y	-0-			-0-
01		310 N	240	-0-	-70	-0-	45	1	195	3	Y	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	46	1	241	3	Y	-0-			-0-
03		341 N	276	-0-	-65	-0-	46	1	230	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	100	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	495	-0-	-105	-0-	87	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	130	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	350	-0-	-177	-0-	65	1	285	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	82	1	423	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 N	498	-0-	-91	-0-	82	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG, ARCHIE		WELL #: 507		RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992				TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171				
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	66	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	88	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	40	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #: 11		RRCID -> 143138		COMPL. DATE 11/27/1992				TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728				
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	20	1	279	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	20	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	10	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	20	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	15	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 26		RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992				TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785				
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	11	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	11	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 143175		COMPL. DATE 10/25/1992				TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083				
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	117	1	525	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	83	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	57	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #: 10		RRCID -> 143189		COMPL. DATE 01/26/1993				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893				
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	28	1	376	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	229	-0-	-174	-0-	10	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652				
10	682 N	446	-0-	-236	-0-	86	1	360	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	334	-0-	-326	-0-	59	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	105	-0-	-329	-0-	20	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	160	1	831	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	195	1	987	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978										
GARNER, TULLY C.			WELL #:	31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6672 - 6780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		275 N	275	-0-	-0-	57	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	57	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	80	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		279 N	190	-0-	-89	33	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	66	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		310 N	305	-0-	-5	62	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER			WELL #:	15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6774 - 6786	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7051 - 7172	
10		124 N	22	-0-	-102	4	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-	-0-	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140					Y	-0-	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057			WELL #:	1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657	
10		434 N	353	-0-	-81	24	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		390 N	266	-0-	-124	18	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		341 N	228	-0-	-113	10	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03		394 N	394	-0-	-0-	24	1	370	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH "1058"			WELL #:	2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817	
10		255 N	255	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03		202 N	202	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #:	29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 - 6785	
10		465 N	294	-0-	-171	57	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		450 N	166	-0-	-284	29	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		795 N	795	-0-	-0-	172	1	623	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	168	1	729	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		1075 N	1075	-0-	-0-	174	1	901	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		806 N	760	-0-	-46	125	1	635	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #:	30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6794	
10		434 N	361	-0-	-73	70	1	291	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		450 N	283	-0-	-167	50	1	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	107	1	389	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		372 N	254	-0-	-118	47	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	43	1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		496 N	459	-0-	-37	76	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GARNER, TULLY C.		//CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828												
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	44 1	167 3	Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	36 1	147 3	Y	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	49 1	131 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	23 1	108 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	65 1	271 3	Y	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	53 1	206 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798												
10	434 N	349	-0-	-85	-0-	67 1	282 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	61 1	289 3	Y	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	74 1	269 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	51 1	220 3	Y	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	55 1	285 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	52 1	265 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831												
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	95 1	399 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	84 1	396 3	Y	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	107 1	388 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	355	-0-	-141	-0-	66 1	289 3	Y	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	74 1	381 3	Y	-0-			-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	78 1	392 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	727			N	-0-			-0-
11	727 X	-0-	-0-	-727	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-			-0-

WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180												
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	46 1	205 3	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25 1	131 3	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	33 1	119 3	N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707												
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	4 1	60 3	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105												
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	55 1	247 3	Y	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	41 1	218 3	Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24 1	89 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1426 N	1344	-0-	-82	-0-	275	1	1069	3	Y	-0-		-0-
11		1410 N	1010	-0-	-400	-0-	74	1	936	3	Y	-0-		-0-
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	996	3	Y	-0-		-0-
01		1333 N	725	-0-	-608	-0-	49	1	676	3	Y	-0-		-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	917	3	Y	-0-		-0-
03		1085 N	857	-0-	-228	-0-	23	1	834	3	Y	-0-		-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227														
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	29	1	130	3	Y	-0-		-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-		-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778														
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	27	1	112	3	Y	-0-		-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	25	1	120	3	Y	-0-		-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	16	1	70	3	Y	-0-		-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	20	1	105	3	Y	-0-		-0-
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	Y	-0-		-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858														
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-		-0-
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730														
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	8	1	35	3	Y	-0-		-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	3	Y	-0-		-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-		-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	Y	-0-		-0-
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-		-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848														
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	186	1	705	3	Y	-0-		-0-
11		1020 N	738	-0-	-282	-0-	146	1	592	3	Y	-0-		-0-
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	257	1	694	3	Y	-0-		-0-
01		899 N	268	-0-	-631	-0-	47	1	221	3	Y	-0-		-0-
02		700 N	476	-0-	-224	-0-	92	1	384	3	Y	-0-		-0-
03		961 N	607	-0-	-354	-0-	123	1	484	3	Y	-0-		-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232														
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	N	-0-		-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	193	-0-	193	366	35 1	158 3	Y	-0-			-0-
11	679 X	313	-0-	-366	-0-	50 1	263 3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14 1	50 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	15 1		Y	-0-			-0-
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 1		Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

10	248 N	165	-0-	-83	-0-	30 1	135 3	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42 1	219 3	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	36 1	133 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	40 1	181 3	N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	42 1	223 3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22 1	79 3	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	219 1	676 3	Y	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	159 1	729 3	Y	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	134 1	689 3	Y	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	134 1	742 3	Y	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	119 1	630 3	Y	-0-			-0-
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	261 1	681 3	Y	-0-			-0-

VT GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	186 1	576 3	Y	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	132 1	609 3	Y	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	122 1	631 3	Y	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	119 1	656 3	Y	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	111 1	588 3	Y	-0-			-0-
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	231 1	605 3	Y	-0-			-0-

VT GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	163 1	505 3	Y	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	113 1	522 3	Y	-0-			-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	105 1	542 3	Y	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	110 1	606 3	Y	-0-			-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	86 1	457 3	Y	-0-			-0-
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	190 1	497 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT JAMES		WELL #: 19		RRCID -> 162776		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7040 - 7197			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	233 1	720 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 N	867	-0-	-123	-0-	155 1	712 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	139 1	720 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	136 1	753 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	128 1	682 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	868 N	862	-0-	-6	-0-	239 1	623 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #: 8		RRCID -> 163033		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7208 - 7362			
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	95 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	78 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	64 1	330 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	63 1	347 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	58 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	107 1	281 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #: 9		RRCID -> 163035		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7209 - 7368			
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	119 1	368 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	84 1	385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	63 1	326 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	51 1	284 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	70 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	141 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 4		RRCID -> 167200		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6696 - 6719			
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	78 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #: 5		RRCID -> 168186		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7101 - 7114			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J N GARNER 1057		WELL #: 5		RRCID -> 168197		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6726 - 6737			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 1		RRCID -> 193612		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 6976 - 7111			
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	310 1	959 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	245 1	1129 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	202 1	1041 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	200 1	1102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	179 1	954 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	339 1	884 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		41		RRCID -> 194796		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6655 - 6758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	118	1	495	3	Y	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	112	1	527	3	Y	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	140	1	508	3	Y	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	82	1	357	3	Y	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	90	1	468	3	Y	-0-			-0-
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	96	1	487	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		42		RRCID -> 194826		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6693 - 6804		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		39		RRCID -> 195095		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6720 - 6836		
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	196	1	742	3	Y	-0-			-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	203	1	823	3	Y	-0-			-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	302	1	819	3	Y	-0-			-0-
01	930 N	763	-0-	-167	-0-	132	1	631	3	Y	-0-			-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	205	1	851	3	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	213	1	835	3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		13		RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6697 - 6819		
10	806 N	520	-0-	-286	-0-	109	1	411	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	125	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	213	1	576	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	412	-0-	-115	-0-	71	1	341	3	Y	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	128	1	533	3	Y	-0-			-0-
03	775 N	562	-0-	-213	-0-	114	1	448	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6680 - 6785		
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	89	1	371	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	77	1	361	3	Y	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	103	1	371	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	58	1	253	3	Y	-0-			-0-
*02	420 N	368	-0-	-52	-0-	60	1	308	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	60	1	306	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6694 - 6796		
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	104	1	437	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	87	1	411	3	Y	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	116	1	419	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	397	-0-	-130	-0-	74	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	407	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	84	1	425	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6767 - 6868		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	127 1	394 3	Y	-0-			-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	87 1	398 3	Y	-0-			-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	97 1	503 3	Y	-0-			-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	122 1	674 3	Y	-0-			-0-
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	78 1	417 3	Y	-0-			-0-
*03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	186 1	487 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	176 1	736 3	Y	-0-			-0-
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	157 1	735 3	Y	-0-			-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	180 1	650 3	Y	-0-			-0-
01		899 N	548	-0-	-351	-0-	102 1	446 3	Y	-0-			-0-
02		840 N	806	-0-	-34	-0-	130 1	676 3	Y	-0-			-0-
03		837 N	800	-0-	-37	-0-	132 1	668 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

10		961 N	777	-0-	-184	-0-	150 1	627 3	Y	-0-			-0-
11		840 N	794	-0-	-46	-0-	139 1	655 3	Y	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	156 1	563 3	Y	-0-			-0-
01		775 N	444	-0-	-331	-0-	83 1	361 3	Y	-0-			-0-
02		728 N	698	-0-	-30	-0-	113 1	585 3	Y	-0-			-0-
03		713 N	620	-0-	-93	-0-	102 1	518 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-			-0-

VT JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	231 1	715 3	N	-0-			-0-
11		930 N	788	-0-	-142	-0-	141 1	647 3	N	-0-			-0-
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	112 1	577 3	N	-0-			-0-
01		961 N	718	-0-	-243	-0-	110 1	608 3	N	-0-			-0-
02		728 N	662	-0-	-66	-0-	105 1	557 3	N	-0-			-0-
*03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	206 1	540 3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 49		RRCID -> 197030		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 53		RRCID -> 197670		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795			
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	97	1	404	3	Y	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	331	3	Y	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	113	1	408	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	374	-0-	-122	-0-	70	1	304	3	Y	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	67	1	346	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	335	-0-	-192	-0-	55	1	280	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 52		RRCID -> 197726		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775			
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	97	1	406	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	414	-0-	-96	-0-	73	1	341	3	Y	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	92	1	331	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	333	-0-	-163	-0-	62	1	271	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	63	1	327	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	314	-0-	-120	-0-	52	1	262	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 54		RRCID -> 197733		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762			
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	107	1	449	3	Y	-0-	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	113	1	529	3	Y	-0-	-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	147	1	532	3	Y	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	106	1	462	3	Y	-0-	-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	125	1	646	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	377	-0-	-181	-0-	62	1	315	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 46		RRCID -> 197892		COMPL. DATE 11/16/2003			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822			
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722			
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	113	1	472	3	Y	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	106	1	497	3	Y	-0-	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	152	1	548	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	92	1	398	3	Y	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	85	1	442	3	Y	-0-	-0-
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	129	1	654	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750			
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	15	1	62	3	Y	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		62		RRCID ->		198224		COMPL. DATE		12/04/2003		TOTAL DEPTH		7027 PERF. 6649 - 6760	

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	655	-0-	-120	-0-		126	1	529	3	Y		-0-			-0-
11	690 N	650	-0-	-40	-0-		114	1	536	3	Y		-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-		142	1	512	3	Y		-0-			-0-
01	651 N	408	-0-	-243	-0-		76	1	332	3	Y		-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-		102	1	529	3	Y		-0-			-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-		107	1	542	3	Y		-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68		RRCID ->		198922		COMPL. DATE		12/19/2003		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6654 - 6758	
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-		216	1	902	3	Y		-0-			-0-	
11	1080 N	988	-0-	-92	-0-		173	1	815	3	Y		-0-			-0-	
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-		140	1	506	3	Y		-0-			-0-	
01	1116 N	798	-0-	-318	-0-		149	1	649	3	Y		-0-			-0-	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-		155	1	800	3	Y		-0-			-0-	
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-		151	1	762	3	Y		-0-			-0-	

VT GARNER		WELL #:		12		RRCID ->		199122		COMPL. DATE		12/02/2003		TOTAL DEPTH		7260 PERF. 7002 - 7130	
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-		99	1	305	3	Y		-0-			-0-	
11	330 N	298	-0-	-32	-0-		53	1	245	3	Y		-0-			-0-	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-		51	1	264	3	Y		-0-			-0-	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-		58	1	321	3	Y		-0-			-0-	
02	280 N	236	-0-	-44	-0-		37	1	199	3	Y		-0-			-0-	
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-		108	1	282	3	Y		-0-			-0-	

VT GARNER		WELL #:		13		RRCID ->		199251		COMPL. DATE		12/12/2003		TOTAL DEPTH		7310 PERF. 6973 - 7094	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-		112	1	346	3	Y		-0-			-0-	
11	420 N	385	-0-	-35	-0-		69	1	316	3	Y		-0-			-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-		57	1	291	3	Y		-0-			-0-	
01	434 N	370	-0-	-64	-0-		57	1	313	3	Y		-0-			-0-	
02	364 N	343	-0-	-21	-0-		54	1	289	3	Y		-0-			-0-	
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-		140	1	367	3	Y		-0-			-0-	

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4		RRCID ->		199266		COMPL. DATE		10/15/2003		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6714 - 6835	
10	248 N	226	-0-	-22	-0-		15	1	211	3	Y		-0-			-0-	
11	240 N	205	-0-	-35	-0-		14	1	191	3	Y		-0-			-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-		20	1	208	3	Y		-0-			-0-	
01	217 N	190	-0-	-27	-0-		9	1	181	3	Y		-0-			-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		17	1	204	3	Y		-0-			-0-	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-		12	1	197	3	Y		-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76		RRCID ->		199301		COMPL. DATE		01/22/2004		TOTAL DEPTH		7100 PERF. 6738 - 6847	
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		225	1	940	3	Y		-0-			-0-	
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		192	1	902	3	Y		-0-			-0-	
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		240	1	868	3	Y		-0-			-0-	
01	930 N	726	-0-	-204	-0-		136	1	590	3	Y		-0-			-0-	
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		162	1	841	3	Y		-0-			-0-	
*03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		166	1	841	3	Y		-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72		RRCID ->		199345		COMPL. DATE		01/07/2004		TOTAL DEPTH		7033 PERF. 6662 - 6770	
10	62 N	25	-0-	-37	-0-		5	1	20	3	Y		-0-			-0-	
11	90 N	22	-0-	-68	-0-		4	1	18	3	Y		-0-			-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		9	1	33	3	Y		-0-			-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		4	1	19	3	Y		-0-			-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-		2	1	10	3	Y		-0-			-0-	
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		6	1	31	3	Y		-0-			-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER, TULLY C.		WELL #:		73		RRCID ->		199386		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74		RRCID ->		199387		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-		4	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-		1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		65		RRCID ->		199587		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753			
10	279 N	215	-0-	-64	-0-		41	1	174	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-		33	1	157	3	Y	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		36	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-		101	1	438	3	Y	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-		70	1	364	3	Y	-0-			-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-		112	1	569	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		75		RRCID ->		199690		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809			
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-		140	1	584	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	643	-0-	-47	-0-		113	1	530	3	Y	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-		148	1	535	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	315	-0-	-398	-0-		59	1	256	3	Y	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-		109	1	565	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	585	-0-	-97	-0-		97	1	488	3	Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		9		RRCID ->		199979		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744			
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		285	1	1190	3	Y	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		232	1	1089	3	Y	-0-			-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		316	1	1142	3	Y	-0-			-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		225	1	978	3	Y	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		205	1	1061	3	Y	-0-			-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-		163	1	827	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77		RRCID ->		200434		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787			
10	279 N	260	-0-	-19	-0-		50	1	210	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	117	-0-	-153	-0-		21	1	96	3	Y	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		32	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	35	-0-	-213	-0-		7	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-			-0-
03	155 N	10	-0-	-145	-0-		2	1	8	3	Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		8		RRCID ->		200435		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703			
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-		188	1	786	3	Y	-0-			-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-		163	1	768	3	Y	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-		206	1	748	3	Y	-0-			-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-		107	1	467	3	Y	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-		143	1	741	3	Y	-0-			-0-
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-		153	1	773	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.// 90606 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978											
GARNER, TULLY C.			WELL #: 78			RRCID -> 200781			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE		CODE	M	PROD	AMT	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	35	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	47	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #: 79			RRCID -> 200888			COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #: 80			RRCID -> 201254			COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #: 82			RRCID -> 201256			COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686		
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	159	1	664	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	138	1	647	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	176	1	636	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	837	N	545	-0-	-292	-0-	102	1	443	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	120	1	619	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	124	1	629	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT JAMES TRUST 1355			WELL #: 3			RRCID -> 202014			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207		
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	71	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	32	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	37	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	55	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)			WELL #: 2			RRCID -> 202196			COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330		
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	72	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	52	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	47	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	41	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	74	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT JAMES			WELL #: 22			RRCID -> 202287			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173		
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	227	1	700	3	N	-0-	-0-	-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	161	1	740	3	N	-0-	-0-	-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	120	1	621	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899	N	698	-0-	-201	-0-	107	1	591	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	126	1	669	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	231	1	604	3	N	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT GARNER		WELL #: 15		RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133	
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	148	1	457	3	Y	-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	131	1	602	3	Y	-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	130	1	671	3	Y	-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	651	3	Y	-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	109	1	580	3	Y	-0-
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	205	1	536	3	Y	-0-

VT JAMES		WELL #: 21		RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180	
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	81	1	252	3	N	-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	53	1	244	3	N	-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	64	1	329	3	N	-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3	N	-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	45	1	241	3	N	-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	100	1	261	3	N	-0-

VT GARNER		WELL #: 14		RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100	
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	168	1	521	3	Y	-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	142	1	655	3	Y	-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	106	1	545	3	Y	-0-
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	98	1	542	3	Y	-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	106	1	561	3	Y	-0-
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	219	1	571	3	Y	-0-

DAWSON		WELL #: 10		RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191	
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	75	1	232	3	Y	-0-
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	60	1	274	3	Y	-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	3	Y	-0-
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	34	1	189	3	Y	-0-
02	308	N	103	-0-	-205	-0-	16	1	87	3	Y	-0-
03	217	N	39	-0-	-178	-0-	11	1	28	3	Y	-0-

VT JAMES		WELL #: 23		RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187	
10	806	N	561	-0-	-245	-0-	137	1	424	3	N	-0-
11	780	N	428	-0-	-352	-0-	76	1	352	3	N	-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	103	1	529	3	N	-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	3	N	-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	75	1	397	3	N	-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	171	1	445	3	N	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 6		RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198	
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	122	1	377	3	Y	-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	86	1	394	3	Y	-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	84	1	435	3	Y	-0-
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	68	1	373	3	Y	-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	65	1	343	3	Y	-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	123	1	320	3	Y	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 7		RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688	
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	3	Y	-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978						
VT JAMES			WELL #: 24			RRCID -> 203571	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7064 - 7203
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	122 1	377 3	N	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	115 1	527 3	N	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	92 1	476 3	N	-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	97 1	538 3	N	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	111 1	589 3	N	-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	228 1	595 3	N	-0-

GARNER RANCH 1060			WELL #: 5			RRCID -> 204092	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6780 - 6892
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAWSON 360			WELL #: 2			RRCID -> 204093	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6995 - 7109
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17 1	75 3	Y	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	13 1	69 3	Y	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 1	35 3	Y	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-

VT JAMES TRUST 1355			WELL #: 4			RRCID -> 204132	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7050 - 7135
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	162 1	502 3	Y	-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	113 1	519 3	Y	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	99 1	512 3	Y	-0-
01	620 N	486	-0-	-134	-0-	75 1	411 3	Y	-0-
02	560 N	406	-0-	-154	-0-	64 1	342 3	Y	-0-
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	193 1	505 3	Y	-0-

VT JAMES			WELL #: 25			RRCID -> 204676	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7053 - 7195
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	213 1	658 3	N	-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	124 1	572 3	N	-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	119 1	616 3	N	-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	107 1	593 3	N	-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	106 1	565 3	N	-0-
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	203 1	532 3	N	-0-

DAWSON 360			WELL #: 3			RRCID -> 205377	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6857 - 6964
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

VT JAMES TRUST 1355			WELL #: 7			RRCID -> 205954	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7033 - 7180
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	204 1	631 3	Y	-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	128 1	586 3	Y	-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	108 1	557 3	Y	-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	155 1	856 3	Y	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	96 1	511 3	Y	-0-
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	146 1	381 3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #: 5		RRCID -> 206136		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	176	1	790	3	Y	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	50	1	265	3	Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	19	-0-	-942	-0-	19	1			Y	-0-			-0-
02	308 N	6	-0-	-302	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 83		RRCID -> 206630		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780					
10	620 N	457	-0-	-163	-0-	88	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	138	-0-	-462	-0-	24	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	229	-0-	-236	-0-	43	1	186	3	Y	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	87	1	449	3	Y	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #: 6		RRCID -> 209124		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122					
10	651 N	287	-0-	-364	-0-	52	1	235	3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #: 12		RRCID -> 211496		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398					
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816		WELL #: 1		RRCID -> 211543		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719					
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	Y	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	211	-0-	-130	-0-	13	1	198	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 5		RRCID -> 211549		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217					
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	143	1	443	3	N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	96	1	441	3	N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	77	1	395	3	N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	89	1	492	3	N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	82	1	433	3	N	-0-			-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	143	1	372	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #: 8		RRCID -> 212933		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165					
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7251 - 7281				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-		122	1	549	3	Y	-0-			-0-	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-		114	1	600	3	Y	-0-			-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-		81	1	296	3	Y	-0-			-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			-0-	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			-0-	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			-0-	

VT GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154				
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-		230	1	712	3	N	-0-			-0-	
11	990 N	670	-0-	-320	-0-		120	1	550	3	N	-0-			-0-	
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-		144	1	745	3	N	-0-			-0-	
01	930 N	747	-0-	-183	-0-		115	1	632	3	N	-0-			-0-	
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-		98	1	523	3	N	-0-			-0-	
03	899 N	804	-0-	-95	-0-		223	1	581	3	N	-0-			-0-	

VT DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328				
10	186 N	164	-0-	-22	-0-		40	1	124	3	Y	-0-			-0-	
11	210 N	144	-0-	-66	-0-		26	1	118	3	Y	-0-			-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-		35	1	183	3	Y	-0-			-0-	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-		32	1	174	3	Y	-0-			-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-		25	1	135	3	Y	-0-			-0-	
03	217 N	162	-0-	-55	-0-		45	1	117	3	Y	-0-			-0-	

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339				
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-		125	1	560	3	Y	20			20	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-		22	9	98	1	Y	1	21	1	-0-	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-		72	1	265	3	Y	-0-			-0-	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-			-0-	
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-						Y	-0-			-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			-0-	

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5431 - 5436				
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-		33	1	146	3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-		12	1	65	3	Y	-0-			-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		9	1	35	3	Y	-0-			-0-	
01	186 N	18	-0-	-168	-0-		18	1			Y	-0-			-0-	
02	84 N	7	-0-	-77	-0-		7	1			Y	-0-			-0-	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	1			Y	-0-			-0-	

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		17	RRCID ->	219298	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7274 - 7331				
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-		121	1	543	3	Y	14			14	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		15	9	88	1	Y	-0-	14	1	-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-		61	1	226	3	Y	-0-			-0-	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-			-0-	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-						Y	-0-			-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		90	RRCID ->	219917	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	6698 - 6790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		340 N	340	-0-	-0-	66	1	274	3	Y	-0-		-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	80	1	377	3	Y	-0-		-0-
12		490 N	490	-0-	-0-	106	1	384	3	Y	-0-		-0-
01		310 N	179	-0-	-131	33	1	146	3	Y	-0-		-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	49	1	252	3	Y	-0-		-0-
*03		555 N	555	-0-	-0-	92	1	463	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		89	RRCID ->	219918	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6636 - 6748	
10		1829 N	1773	-0-	-56	363	1	1410	3	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1560	-0-	-90	114	1	1446	3	Y	-0-		-0-
12		1691 N	1691	-0-	-0-	122	1	1569	3	Y	-0-		-0-
01		1767 N	1249	-0-	-518	83	1	1166	3	Y	-0-		-0-
02		1622 N	1622	-0-	-0-	84	1	1538	3	Y	-0-		-0-
03		1705 N	1493	-0-	-212	40	1	1453	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342	
10		1167 N	1167	-0-	-0-	210	1	943	3	Y	13		13
						14	9						
11		936 N	936	-0-	-0-	149	1	786	3	Y	1	14 1	-0-
						1	9						
12		628 N	628	-0-	-0-	134	1	494	3	Y	-0-		-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868					Y	-0-		-0-
02		784 N	-0-	-0-	-784					Y	-0-		-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620					Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		92	RRCID ->	223624	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6592 - 6732	
10		712 N	712	-0-	-0-	146	1	566	3	Y	-0-		-0-
11		676 N	676	-0-	-0-	49	1	627	3	Y	-0-		-0-
12		645 N	645	-0-	-0-	47	1	598	3	Y	-0-		-0-
01		651 N	434	-0-	-217	29	1	405	3	Y	-0-		-0-
02		588 N	553	-0-	-35	29	1	524	3	Y	-0-		-0-
03		651 N	600	-0-	-51	16	1	584	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		27	RRCID ->	225121	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7266 - 7296	
10		961 N	909	-0-	-52	163	1	732	3	Y	13		13
						14	9						
11		930 N	837	-0-	-93	133	1	704	3	Y	-0-	13 1	-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	100	1	368	3	Y	-0-		-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899					Y	-0-		-0-
02		784 N	-0-	-0-	-784					Y	-0-		-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465					Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		87	RRCID ->	225782	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6732 - 6840	
10		186 N	185	-0-	-1	38	1	147	3	Y	-0-		-0-
11		150 N	128	-0-	-22	9	1	119	3	Y	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-		-0-
01		186 N	46	-0-	-140	3	1	43	3	Y	-0-		-0-
02		112 N	73	-0-	-39	4	1	69	3	Y	-0-		-0-
*03		125 N	125	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-KONE 1377 E		WELL #:		22	RRCID ->	235045	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7187 - 7314
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	154 1	690 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	127 1	668 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	61 1	225 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAWSON 356		WELL #:		4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	6874 - 6970
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6658 - 6763
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	3 1	63 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	94 1	1276 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	92 1	1269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	109 1	1141 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1093	-0-	-271	-0-	49 1	1044 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	106 1	1266 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	88 1	1368 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	3 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277		
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	50	1	153	3	N	6			6
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	203	3	N	8			14
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	N	-0-			14
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	235	3	N	13	5	1	22
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	38	1	200	3	N	1			23
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	27	1	71	3	N	-0-	21	1	2

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401		
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	142	1	636	3	Y	20			20
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	118	1	622	3	Y	-0-	20	1	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	86	1	315	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414		
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	227	1	1020	3	Y	20			20
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	181	1	954	3	Y	-0-	20	1	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	132	1	486	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6600 - 6702		
10	620 N	428	-0-	-192	-0-	29	1	399	3	Y	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	3	Y	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	65	1	684	3	Y	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	71	1	848	3	Y	-0-			-0-
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		4	RRCID ->	248048	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 816		WELL #:		4	RRCID ->	249006	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	6615 - 6716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 3	Y	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1	267 3	Y	-0-			-0-
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	6 1	126 3	Y	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	17 1	199 3	Y	-0-			-0-
03		279 N	123	-0-	-156	-0-	7 1	116 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		5	RRCID ->	249107	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6761	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	6 1	72 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6819	
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	35 1	474 3	N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	31 1	435 3	N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	36 1	381 3	N	-0-			-0-
01		496 N	327	-0-	-169	-0-	15 1	312 3	N	-0-			-0-
02		448 N	438	-0-	-10	-0-	34 1	404 3	N	-0-			-0-
*03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	30 1	464 3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309	
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	211 1	947 3	Y	-0-			-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	139 1	735 3	Y	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	96 1	350 3	Y	-0-			-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 12097	
10		4805 X	2886	-0-	-1919	-0-	480 1	2391 3	Y	14	57	1	6
							15 9						
11		4650 X	2835	-0-	-1815	-0-	230 1	2605 3	Y	-0-	6	1	-0-
12		3410 X	2942	-0-	-468	-0-	921 1	2021 3	Y	-0-			-0-
01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	922 1	2032 3	Y	-0-			-0-
02		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	1854 1	10338 3	Y	297	234	1	63
							327 9						
*03		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	831 1	7986 3	Y	165	228	1	-0-
							182 9						

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710 - 13476	
10		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	844 1	4197 3	Y	28	77	1	9
							31 9						
11		4890 X	4528	-0-	-362	-0-	367 1	4161 3	Y	-0-	9	1	-0-
12		5053 X	4870	-0-	-183	-0-	1525 1	3345 3	Y	-0-			-0-
01		5239 X	4590	-0-	-649	-0-	1432 1	3158 3	Y	-0-			-0-
02		4732 X	4436	-0-	-296	-0-	637 1	3556 3	Y	221	174	1	47
							243 9						
03		5084 X	5020	-0-	-64	-0-	470 1	4520 3	Y	27	74	1	-0-
							30 9						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7908 -	13336
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	499 1	2485 3	Y	208	259 1			29
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	229 9	235 1	Y	329	223 1			135
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	362 9	975 1	Y	336	362 1			109
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	370 9	987 1	Y	275	357 1			27
02	3052 X	2224	-0-	-828	-0-	303 9	315 1	Y	136	129 1			34
03	3472 X	2481	-0-	-991	-0-	150 9	216 1	Y	169	203 1			-0-
						186 9							

GARNER, TULLY C.		WELL #:		201H	RRCID ->	291988	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7439 -	9520
10	0	8538	-0-	8538	109078	571 1	7899 3	Y	62	59 1			46
11	0	7552	-0-	7552	116630	68 9	465 1	Y	89	62 1			73
12	0	7438	-0-	7438	124068	98 9	69 1	Y	59	107 1			25
01	131065 X	6997	-0-	-124068	-0-	65 9	164 1	Y	36	24 1			37
*02	35420 X	5633	-0-	-29787	-0-	40 9	753 1	Y	15	28 1			24
03	39215 X	5930	-0-	-33285	-0-	17 9	121 1	Y	46	42 1			28
						51 9							

JAMES TRUST		WELL #:		24H	RRCID ->	292003	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6948 -	9427
10	0	13970	-0-	13970	145735	933 1	12909 3	N	116	57 1			123
11	0	12552	-0-	12552	158287	128 9	775 1	N	114	42 1			195
12	0	11944	-0-	11944	170231	125 9	111 1	N	104	241 1			58
01	0	10427	-0-	10427	180658	114 9	244 1	N	73	49 1			82
02	189765 X	9107	-0-	-180658	-0-	80 9	293 1	N	52	68 1			66
03	42966 X	9351	-0-	-33615	-0-	57 9	190 1	N	81	85 1			62
						89 9							

GARNER, TULLY C.		WELL #:		300	RRCID ->	292016	COMPL. DATE	03/24/2021	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6937 -	7053
10	0	940	-0-	940	11124	196 1	744 3	N	-0-				-0-
11	0	883	-0-	883	12007	174 1	709 3	N	-0-				-0-
12	0	1026	-0-	1026	13033	277 1	749 3	N	-0-				-0-
01	13804 X	771	-0-	-13033	-0-	134 1	637 3	N	-0-				-0-
02	5908 X	1032	-0-	-4876	-0-	200 1	832 3	N	-0-				-0-
03	6541 X	1160	-0-	-5381	-0-	236 1	924 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.			WELL #:		203H	RRCID ->	292071	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7024	- 11963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			

10		0	13117	-0-	13117	112557	865	1	11964	3	N	262	66	1	270
							288	9							
11		0	12057	-0-	12057	124614	736	1	11069	3	N	229	357	1	142
							252	9							
12		0	10442	-0-	10442	135056	97	1	10227	3	N	107	214	1	35
							118	9							
01		144945 X	9889	-0-	-135056	-0-	230	1	9515	3	N	131	68	1	98
							144	9							
02		35504 X	7937	-0-	-27567	-0-	252	1	7547	3	N	125	173	1	50
							138	9							
03		39308 X	8679	-0-	-30629	-0-	175	1	8369	3	N	123			173
							135	9							

JAMES TRUST 951			WELL #:		301	RRCID ->	292115	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	6980	- 7088	
10		0	2322	-0-	2322	17021	485	1	1837	3	N	-0-			-0-
11		0	2146	-0-	2146	19167	423	1	1723	3	N	-0-			-0-
12		0	2202	-0-	2202	21369	594	1	1608	3	N	-0-			-0-
01		0	1489	-0-	1489	22858	258	1	1231	3	N	-0-			-0-
*02		24509 X	1651	-0-	-22858	-0-	474	1	1177	3	N	-0-			-0-
*03		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	396	1	1553	3	N	-0-			-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS)			90610 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
GARNER RANCH "1060"			WELL #:		1	RRCID ->	118093	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6814	- 6943	
10		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	546	1	2455	3	Y	-0-			-0-
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	441	1	2321	3	Y	-0-			-0-
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	274	1	1008	3	Y	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"			WELL #:		3	RRCID ->	137505	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6805	- 6918	
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	3	Y	-0-			-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	3	Y	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"			WELL #:		4	RRCID ->	137899	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6878	- 6904	
10		248 N	45	-0-	-203	-0-	8	1	37	3	Y	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	1			Y	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)			90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.			253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	86	RRCID ->	150121	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	12670 - 13272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	88	RRCID ->	150964	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	11468 - 11616		
10	20743 X	20743	-0-	-0-	B	-0-	1082	1	19661	2	Y	-0-	-0-	
11	19561 X	19561	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	18529	2	Y	-0-	-0-	
12	19417 X	19417	-0-	-0-	B	-0-	1387	1	18030	2	Y	-0-	-0-	
01	19861 X	19861	-0-	-0-	B	-0-	1135	1	18726	2	Y	-0-	-0-	
02	17008 X	17008	-0-	-0-	B	-0-	973	1	16035	2	Y	-0-	-0-	
*03	18123 X	18123	-0-	-0-	B	-0-	982	1	17141	2	Y	-0-	-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	75	RRCID ->	151688	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12614 - 13040		
10	3441 X	1891	-0-	-1550	B	-0-	106	1	1757	2	Y	25	42 1	7
							28	9						
11	3000 X	888	-0-	-2112	B	-0-	50	1	818	2	Y	18	13 1	12
							20	9						
12	2480 X	238	-0-	-2242	B	-0-	18	1	214	2	Y	5	14 1	3
							6	9						
01	2480 X	164	-0-	-2316	B	-0-	10	1	150	2	Y	4	5 1	2
							4	9						
02	2240 X	182	-0-	-2058	B	-0-	11	1	167	2	Y	4	4 1	2
							4	9						
03	1891 X	163	-0-	-1728	B	-0-	9	1	150	2	Y	4	5 1	1
							4	9						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	104	RRCID ->	160654	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12980 - 13030		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	117	RRCID ->	164148	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	12547 - 12710		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	112	RRCID ->	165021	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	12552 - 12712		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112		RRCID -> 197520		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	365	-0-	365 B	365			17 1	260 2	Y	80	38 1		42
*03	3417 X	3052	-0-	-365 B	-0-			88 9						
								174 1	2771 2	Y	97	125 1		14
								107 9						
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105		RRCID -> 232968		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142		RRCID -> 238515		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543				
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106		RRCID -> 255487		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595				
10	3076 X	3076	-0-	-0- B	-0-	175 1	2901 2	Y			-0-			-0-
11	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	187 1	3056 2	Y			-0-			-0-
12	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	236 1	2853 2	Y			-0-			-0-
01	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	195 1	2949 2	Y			-0-			-0-
02	2968 X	2513	-0-	-455 B	-0-	156 1	2357 2	Y			-0-			-0-
03	3286 X	2622	-0-	-664 B	-0-	155 1	2467 2	Y			-0-			-0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		502		RRCID -> 257983		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374				
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	88 X	88	-0-	-0- B	-0-	5 1	83 2	Y			-0-			-0-
*03	4 X	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y			-0-			-0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101		RRCID -> 258846		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.// 90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 507		RRCID -> 259643		COMPL. DATE 01/27/2011				TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	5394 X	5023	-0-	-371 B	-0-	306	1	4704	2	Y	12	12	1		8
11	5100 X	4685	-0-	-415 B	-0-	274	1	4394	2	Y	15	12	1		11
12	5270 X	4641	-0-	-629 B	-0-	266	1	4365	2	Y	9	14	1		6
01	5177 X	4498	-0-	-679 B	-0-	261	1	4224	2	Y	12	10	1		8
02	4648 X	4032	-0-	-616 B	-0-	232	1	3787	2	Y	12	13	1		7
03	5022 X	4388	-0-	-634 B	-0-	260	1	4111	2	Y	15	15	1		7

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 86		RRCID -> 261761		COMPL. DATE 02/06/2016				TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340					
10	23078 X	23078	-0-	-0- B	-0-	1300	1	21516	2	Y	238	339	1		66
11	21630 X	21419	-0-	-211 B	-0-	1212	1	19855	2	Y	320	174	1		212
12	22351 X	20930	-0-	-1421 B	-0-	1566	1	18956	2	Y	371	359	1		224
*01	22351 X	20872	-0-	-1479 B	-0-	1272	1	19216	2	Y	349	370	1		203
02	20188 X	17821	-0-	-2367 B	-0-	1087	1	16417	2	Y	288	340	1		151
03	22351 X	19418	-0-	-2933 B	-0-	1125	1	17928	2	Y	332	435	1		48

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #: 101		RRCID -> 269049		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551					
10	9202 X	9202	-0-	-0- B	-0-	45	1	8854	2	Y	275	269	1		194
11	8780 X	8780	-0-	-0- B	-0-	303	1	8380	2	Y	325	269	1		250
12	8680 X	8454	-0-	-226 B	-0-	358	1	8174	2	Y	215	324	1		141
01	8680 X	8484	-0-	-196 B	-0-	43	1	8125	2	Y	287	236	1		192
02	7840 X	7532	-0-	-308 B	-0-	316	1	7173	2	Y	293	316	1		169
03	8680 X	8071	-0-	-609 B	-0-	37	1	7585	2	Y	406	381	1		194

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 104		RRCID -> 274943		COMPL. DATE 01/25/2014				TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 76		RRCID -> 275749		COMPL. DATE 05/04/2014				TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

TORDILLA (M-50,E)		90753 853		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	159649	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	13896	PERF.12583 - 13064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
SEDCO RESOURCES INC		763154									
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:		RRCID ->	168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.11415 - 11850	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008											

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
LOPEZ, LAURO		WELL #:	6R	RRCID ->	165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10486 - 10499	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600									
LOPEZ, LAURO		WELL #:	7	RRCID ->	164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10522 - 10542	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
ABLREADY, INC.		002987									
ARCO NO SELLERS		WELL #:	2	RRCID ->	116087	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13522 - 13559	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT	-0-

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

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750											
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7530 - 7576			
10	25 N	-0-	-0-	-25	-0-				Y	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 7548 - 7592			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7502 - 7550			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 8		RRCID -> 119679		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7408 - 7450			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 120092		COMPL. DATE 02/01/1986		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 6110 - 6150			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #: 6		RRCID -> 124925		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 6480 - 6503			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		90994 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 163549		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 10		RRCID -> 168078		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 164140		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786		
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 5		RRCID -> 165318		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 16		RRCID -> 181322		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 12		RRCID -> 185364		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
MIDWEST OPERATING, LLC				566530												
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750				CNTY: JIM HOGG			
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528				CNTY: JIM HOGG			
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600				CNTY: JIM HOGG			
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
CAGE		WELL #:		1 T	RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7352 - 7359
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

10	10540	5374	-0-	-5166	14694	260	1	4947	2	Y	152	97	1		132
						167	9								
11	10200	144	-0-	-10056	4638	20	1	123	2	Y	1				133
						1	9								
12	6913 #	2073	-0-	-4840	-0-	310	1	1756	2	Y	6				139
						7	9								
01	6789 #	2234	-0-	-4555	-0-	120	1	2088	2	Y	24	102	1		61
						26	9								
02	5516 #	4552	-0-	-964	-0-	260	1	4109	2	Y	166	106	1		121
						183	9								
03	5363 #	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT				121

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11795 - 12561

10	2404 N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	2		Y	-0-				16
11	2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	2		Y	-0-				16
12	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	2		Y	-0-	15	1		1
01	2134 N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	2		Y	-0-				1
02	1904 N	1374	-0-	-530	B	-0-	1374	2		Y	-0-				1
03	2108 N	2096	-0-	-12	B	-0-	2096	2		Y	-0-				1

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11306 - 11898

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DAWSON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	212377	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10993	- 11580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3999 X	154	-0-	-3845 B	-0-	123	2	31	9	Y	28			150
11	3870 X	1584	-0-	-2286 B	-0-	1554	2	30	9	Y	27			177
12	3069 X	2519	-0-	-550 B	-0-	2462	2	57	9	Y	52	168	1	61
01	3069 X	2063	-0-	-1006 B	-0-	2015	2	48	9	Y	44			105
02	2772 X	1460	-0-	-1312 B	-0-	1436	2	24	9	Y	22			127
*03	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3261	2	72	9	Y	65			192

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		32	RRCID ->	216720	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11012	- 12811		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #:		3	RRCID ->	220429	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11043	- 11644		
10	155 N	419	-0-	264 B	-1975	419	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	360	-0-	210 B	-1765	360	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	290	-0-	135 B	-1630	290	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	319	-0-	164 B	-1466	319	2			Y	-0-			-0-
02	140 N	224	-0-	84 B	-1382	224	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	300	-0-	145 B	-1237	300	2			Y	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	221512	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11052	- 11506		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10993	- 11020		
10	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					Y	54	55	1	16
11	8186 X	8186	-0-	-0- B	-0-	8134	2	52	9	Y	47	44	1	19
12	1798 X	79	-0-	-1719 B	-0-	6	2	73	9	Y	66	66	1	19
01	578 X	578	-0-	-0- B	-0-	512	2	66	9	Y	60	64	1	15
02	6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6421	2	75	9	Y	68	63	1	20
*03	6758 X	1139	-0-	-5619 B	-0-	1000	2	139	9	Y	126	98	1	48

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429	- 12408		
10	1147 N	973	-0-	-174 B	-0-	943	2	30	9	Y	27	28	1	8
11	1140 N	911	-0-	-229 B	-0-	885	2	26	9	Y	24	22	1	10
12	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1133	2	36	9	Y	33	33	1	10
01	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1076	2	33	9	Y	30	32	1	8
02	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	958	2	31	9	Y	28	27	1	9
*03	1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1113	2	22	9	Y	20	21	1	8

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514	- 11524		
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	207	2	19	9	Y	17			77
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-			77
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	147	2	3	9	Y	3			80
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			Y	-0-			80
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			Y	-0-			80
*03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	143	2	14	9	Y	13			93

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	- 12052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	- 12386
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.11870	- 11990	
10	17546 #	14924	-0-	-2622	-0-	495 1	14187	2	N	220	184	1	94
						242 9							
11	16980 #	14336	-0-	-2644	-0-	480 1	13611	2	N	223	179	1	138
						245 9							
12	15686 #	14391	-0-	-1295	-0-	486 1	13667	2	N	216	180	1	174
						238 9							
01	15686 #	14725	-0-	-961	-0-	496 1	13977	2	N	229	361	1	42
						252 9							
02	14168 #	12313	-0-	-1855	-0-	436 1	11651	2	N	205	182	1	65
						226 9							
03	14911 #	14842	-0-	-69	-0-	486 1	14094	2	N	238	179	1	124
						262 9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144											
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		2X	RRCID ->	238487	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13535	PERF.12266	- 12626	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		106
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		106
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		106
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		106
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		106
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		3	RRCID ->	249323	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	14649	PERF.12414	- 13330
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.13456	- 14401
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		1	RRCID ->	232522	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11436 - 12600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		Y	234	228	1	14
11		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-		Y	220	196	1	38
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	205	205	1	38
01	DLQ	G-10	1349	-0-	1349	1349	1139 3	Y	191	193	1	36
02	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	2573	797 3	Y	388	424	1	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	13060 - 14795
10		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-		Y	381	370	1	196
11		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-		Y	357	318	1	235
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	333	333	1	235
01	DLQ	G-10	655	-0-	655	655	314 3	Y	310	314	1	231
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	655		Y	390	446	1	175
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	655		Y	453	346	1	136

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12998 - 14611
10		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-		Y	1464	1425	1	146
11		15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-		Y	1373	1224	1	295
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1280	1283	1	292
01	DLQ	G-10	7215	-0-	7215	7215	5903 3	Y	1193	1209	1	276
02	DLQ	G-10	5608	-0-	5608	12823	5145 3	Y	421	481	1	216
03	DLQ	G-10	11665	-0-	11665	24488	139 1	Y	510	408	1	153
							561 9					

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12035 - 13282
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	351	342	1	305
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	330	294	1	341
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	315	308	1	348
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	286	289	1	345
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	408	500	1	253
03	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	2075	19 1	Y	510	445	1	153
							561 9					

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7	RRCID ->	264784	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	12758 - 13980
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		280
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		280
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		280
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		280
02	DLQ	G-10	482	-0-	482	482	482 3	Y	-0-	-0-		280
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	482		Y	-0-	280	1	-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID ->	275285	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	12919	PERF.	13672 - 13704
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-		Y	77	65	1	264
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-		Y	85	73	1	276
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	79	72	1	283
01	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	179 3	Y	83	63	1	303
02	DLQ	G-10	276	-0-	276	546	212 3	Y	58	137	1	224
03	DLQ	G-10	538	-0-	538	1084	6 1	Y	82	185	1	61
							90 9					

TURKEY CREEK (5370)		91832 245		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
XOG OPERATING LLC		945921								
BLACKNALL, J. C.		WELL #:	8	RRCID ->	168545	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	7015 PERF. 5120 - 5134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)		91832 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
XOG OPERATING LLC		945921								
JOHNS, C.D.		WELL #:	3	RRCID ->	153723	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	4110 PERF. 2919 - 2923	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TURKEY CREEK (4600)		91832 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
XOG OPERATING LLC		945921								
BLACKNALL, J.C.		WELL #:	7	RRCID ->	153557	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	6267 PERF. 4468 - 4474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)		91952 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC		668802								
SHAEFFER RANCH		WELL #:	E 8 C	RRCID ->	282245	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	5986 PERF. 5104 - 5829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	1		135
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	24		159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15	149 1	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		40

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)		92195 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCRC 79		WELL #:	2	RRCID ->	217397	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	7350 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCR 57

92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.
TEXACO DCR (MF) "59"

460054
WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2)
KILLAM OIL CO., LTD.
WHITE, P. E. "B"

92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
460054
WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59

WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCR 59

92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 57

WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7702 - 7750	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCRC #57		WELL #:		6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7791 - 7818	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

DCRC #59		WELL #:		4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7431 - 7441	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	286864	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7466 - 7713	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		2	RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7614 - 7621	
DCR 57		WELL #:		2	RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7614 - 7621	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246	
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246	
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		Y	-0-		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-		-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-		-0-
01	1550 N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2		Y	-0-		-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-		-0-
03	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	1095	2		Y	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KILLAM & HURD AMOCO FEE										WELL #: 5	RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-				-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2		Y	-0-				-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-				-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-				-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-				-0-
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2		Y	-0-				-0-
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE										WELL #: 2	RRCID -> 149390		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KILLAM & HURD FEE 2023										WELL #: 2R	RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KILLAM & HURD FEE 1173										WELL #: 1	RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KILLAM & HURD FEE 2023										WELL #: 5	RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1160	2	21	9	Y	19			110
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	952	2	30	9	Y	27	125	1	12
12	1085	N	887	-0-	-198	-0-	826	2	61	9	Y	55			67
01	1178	N	917	-0-	-261	-0-	891	2	26	9	Y	24			91
02	924	N	727	-0-	-197	-0-	713	2	14	9	Y	13			104
03	899	N	825	-0-	-74	-0-	817	2	8	9	Y	7			111
KILLAM AND HURD FEE 1200										WELL #: 1	RRCID -> 204437		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 2		RRCID -> 207835		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6865 - 6931						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 3		RRCID -> 208777		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6778 - 6859						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6640 - 6764						
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	320	2	7	9	Y	6					53
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	345	2	13	9	Y	12	59	1			6
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	353	2	30	9	Y	27					33
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	598	2	21	9	Y	19					52
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	Y	7					59
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5					64

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7046 - 7088						
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7272 - 7322						
10	1395 N	763	-0-	-632	-0-	757	2	6	9	Y	5					110
11	1440 N	1024	-0-	-416	-0-	1024	2			Y	-0-					110
12	1116 N	718	-0-	-398	-0-	698	2	20	9	Y	18					128
01	775 N	672	-0-	-103	-0-	655	2	17	9	Y	15					143
02	952 N	600	-0-	-352	-0-	592	2	8	9	Y	7					150
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	569	2	22	9	Y	20					170

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 7342 - 7364						
10	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1073	-0-	-367	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
12	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
01	1302 N	927	-0-	-375	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	1008 N	969	-0-	-39	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7254 - 7304						
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					12
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	346	2			Y	-0-					12
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					12
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					12
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	282	2			Y	-0-					12
03	806 N	279	-0-	-527	-0-	279	2			Y	-0-					12

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5704 X	2215	-0-	-3489	-0-	2215 2		Y	96
11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6403 2	34 9	Y	127
12	5115 X	1970	-0-	-3145	-0-	1961 2	9 9	Y	135
01	5115 X	1916	-0-	-3199	-0-	1916 2		Y	135
02	5432 X	2882	-0-	-2550	-0-	2882 2		Y	135
*03	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8199 2	61 9	Y	190

PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77

ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744	
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	758 2		Y	-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-
03	837 N	734	-0-	-103	-0-	734 2		Y	-0-

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776	
10	868 N	746	-0-	-122	-0-	746 2		Y	-0-
11	900 N	746	-0-	-154	-0-	746 2		Y	-0-
12	806 N	750	-0-	-56	-0-	750 2		Y	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 2		Y	-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898	
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	884 2		Y	-0-
11	840 N	672	-0-	-168	-0-	672 2		Y	-0-
12	837 N	587	-0-	-250	-0-	587 2		Y	-0-
01	899 N	440	-0-	-459	-0-	440 2		Y	-0-
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605 2		Y	-0-
03	589 N	369	-0-	-220	-0-	369 2		Y	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04	5700 X	5141	-0-	-559	-0-	5141 2	Y	-0-	-0-
*05	5890 X	5129	-0-	-761	-0-	5129 2	Y	-0-	-0-
*06	5160 X	4509	-0-	-651	-0-	4509 2	Y	-0-	-0-
*07	5332 X	4813	-0-	-519	-0-	4813 2	Y	-0-	-0-
*08	5332 X	5069	-0-	-263	-0-	5069 2	Y	-0-	-0-
*09	5130 X	4776	-0-	-354	-0-	4776 2	Y	-0-	-0-
*10	5115 X	5054	-0-	-61	-0-	5054 2	Y	-0-	-0-
*11	4920 X	4598	-0-	-322	-0-	4598 2	Y	-0-	-0-
*12	5084 X	4957	-0-	-127	-0-	4957 2	Y	-0-	-0-
*01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268 2	Y	-0-	-0-
*02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 2	Y	-0-	-0-
*03	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733 2	Y	-0-	-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92

KHA W2		WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478	
10	310 N	204	-0-	-106	-0-	204 2	Y	-0-	51
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2	Y	-0-	51
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-	51
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-	51
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	Y	-0-	51
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2	Y	-0-	51

KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728	
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2	Y	-0-	23
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	373 2	Y	-0-	23
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-	23
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2	Y	-0-	23
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	Y	-0-	23
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2	Y	-0-	23

KILLAM, O. W. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670	
10	1984 N	1500	-0-	-484	-0-	1500 2	Y	-0-	90
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	Y	-0-	90
12	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482 2	Y	-0-	90
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	Y	-0-	90
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	Y	-0-	90
*03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	Y	-0-	90

KILLAM, O. W. 1807		WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861		
10	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1463 2	Y	-0-		25
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	Y	-0-		25
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	Y	-0-		25
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	Y	-0-		25
02	1456 N	1299	-0-	-157	-0-	1299 2	Y	-0-		25
03	1767 N	1198	-0-	-569	-0-	1198 2	Y	-0-		25

KHA		WELL #: N 2		RRCID -> 274210		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432		
10	2511 N	1966	-0-	-545	-0-	1966 2	Y	-0-		-0-
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2	Y	-0-		-0-
12	2201 N	1199	-0-	-1002	-0-	1199 2	Y	-0-		-0-
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-		Y	-0-		-0-
02	2492 N	-0-	-0-	-2492	-0-		Y	-0-		-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #: 3		RRCID -> 274840		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808		
*04	3390 X	2753	-0-	-637	-0-	2753 2	Y	-0-		-0-
*05	3503 X	2975	-0-	-528	-0-	2975 2	Y	-0-		-0-
*06	2970 X	2468	-0-	-502	-0-	2468 2	Y	-0-		-0-
*07	2883 X	2367	-0-	-516	-0-	2367 2	Y	-0-		-0-
*08	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	2537 2	Y	-0-		-0-
*09	2880 X	2137	-0-	-743	-0-	2137 2	Y	-0-		-0-
*10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	Y	-0-		-0-
*11	2460 N	2414	-0-	-46	-0-	2414 2	Y	-0-		-0-
*12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	Y	-0-		-0-
*01	2604 N	2253	-0-	-351	-0-	2253 2	Y	-0-		-0-
*02	2240 N	2209	-0-	-31	-0-	2209 2	Y	-0-		-0-
03	2511 N	2204	-0-	-307	-0-	2204 2	Y	-0-		-0-

KHA S2		WELL #: 1		RRCID -> 281879		COMPL. DATE 12/30/2016		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010		
10	2728 N	2375	-0-	-353	-0-	2375 2	Y	-0-		172
11	2880 X	2392	-0-	-488	-0-	2392 2	Y	-0-		172
12	2976 X	2371	-0-	-605	-0-	2371 2	Y	-0-		172
01	2976 X	2445	-0-	-531	-0-	2445 2	Y	-0-		172
02	2688 X	2098	-0-	-590	-0-	2098 2	Y	-0-		172
*03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4968 2	42 9 Y	38	185 1	25

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #: 1		RRCID -> 282122		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348		
10	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	Y	-0-		82
11	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	Y	-0-		82
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	Y	-0-		82
01	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1962 2	Y	-0-		82
02	1792 N	1681	-0-	-111	-0-	1681 2	Y	-0-		82
*03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	Y	-0-		82

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
ORTIZ RANCH 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 283409		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6547		- 6657	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4402 X	3969	-0-	-433	-0-	3895 2	74 9	Y	67				192
11	4260 X	4074	-0-	-186	-0-	4002 2	72 9	Y	65	185	1		72
12	4402 X	4186	-0-	-216	-0-	4103 2	83 9	Y	75				147
01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4206 2	53 9	Y	48				195
02	3808 X	3698	-0-	-110	-0-	3619 2	79 9	Y	72	190	1		77
03	4216 X	3464	-0-	-752	-0-	3388 2	76 9	Y	69	36	1		110

ORTIZ RANCH 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 284460		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6658		- 6696	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284819		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6854		- 6912	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #: 1		RRCID -> 285599		COMPL. DATE 02/26/2019		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6718		- 6830	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #: 2		RRCID -> 290467		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 7164		- 7208	
10	68373 X	68373	-0-	-0-	-0-	67199 2	1174 9	N	1067	1129	1		307
11	70455 X	70455	-0-	-0-	-0-	69287 2	1168 9	N	1062	1129	1		240
12	65774 X	65774	-0-	-0-	-0-	64740 2	1034 9	N	940	933	1		247
01	70036 X	70036	-0-	-0-	-0-	68978 2	1058 9	N	962	952	1		257
02	60709 X	60709	-0-	-0-	-0-	59871 2	838 9	N	762	758	1		261
*03	64906 X	64906	-0-	-0-	-0-	64055 2	851 9	N	774	754	1		281

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #: 3		RRCID -> 291027		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7239		- 7277	
10	30070 X	29608	-0-	-462	-0-	29228 2	380 9	N	345	183	1		281
11	29100 X	22181	-0-	-6919	-0-	21924 2	257 9	N	234	373	1		142
12	36766 X	21462	-0-	-15304	-0-	21264 2	198 9	N	180	190	1		132
01	36766 X	15649	-0-	-21117	-0-	15530 2	119 9	N	108				240
02	28728 X	20317	-0-	-8411	-0-	20199 2	118 9	N	107	187	1		160
03	29605 X	19369	-0-	-10236	-0-	19216 2	153 9	N	139	189	1		110

KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #: 2		RRCID -> 291803		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7354		- 7420	
12	SHUT IN	10846	-0-	10846	10846	10574 2	272 9	N	247				247
01	SHUT IN	5733	-0-	5733	16579	5592 2	141 9	N	128	190	1		185
02	17383 X	804	-0-	-16579	-0-	804 2		N	-0-				185
03	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-			N	-0-				185

OIL AND GAS DIVISION

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

10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7450	
10	2903 X	2903	-0-	-0-	B	-0-	2903	2		Y	-0-		-0-
11	2640 X	664	-0-	-1976	B	-0-	664	2		Y	-0-		-0-
12	2821 X	2562	-0-	-259	B	-0-	2562	2		Y	-0-		-0-
01	2821 N	2047	-0-	-774	B	-0-	2047	2		Y	-0-		-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	B	-0-				Y	-0-		-0-
03	2573 N	-0-	-0-	-2573	B	-0-				Y	-0-		-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	200763	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11972 - 12012	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	204131	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8877 - 9053	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	27		154
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		154
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	78		232
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	11	174 1	69
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	33		102
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	17		119

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		3	RRCID ->	204417	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8712 - 9082	
10	1426 N	1332	-0-	-94		-0-	30	1	1302	2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1442	-0-	-28		-0-	1442	2		N	-0-		-0-
12	1674 N	1458	-0-	-216		-0-	43	1	1415	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1145	-0-	-188		-0-	1145	2		N	-0-		-0-
02	1344 N	1338	-0-	-6		-0-	26	1	1312	2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1410	-0-	-47		-0-	21	1	1389	2	N	-0-	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		2	RRCID ->	204634	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8748 - 9026	
10	1116 N	1057	-0-	-59		-0-	23	1	1034	2	N	-0-	8
11	1050 N	989	-0-	-61		-0-	989	2		N	-0-		8
12	1063 N	1063	-0-	-0-		-0-	31	1	1032	2	N	-0-	8
01	1054 N	1029	-0-	-25		-0-	1029	2		N	-0-		8
02	924 N	817	-0-	-107		-0-	16	1	801	2	N	-0-	8
*03	1075 N	1075	-0-	-0-		-0-	16	1	1059	2	N	-0-	8

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92768 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		5	RRCID ->	206472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8777 - 9088			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		4	RRCID ->	210609	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9000 - 9278			
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	483	2	N	-0-	6			
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-	6			
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	14	1	459	2	N	-0-	6			
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-	6			
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	8	1	403	2	N	-0-	6			
03	465 N	337	-0-	-128	-0-	5	1	332	2	N	-0-	6			

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		7H	RRCID ->	246600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	10521 - 11932			
10	T. A.	9081	-0-	9081	9081	202	1	8879	2	Y	-0-	25			
11	T. A.	9063	-0-	9063	18144	9063	2			Y	-0-	25			
12	T. A.	11082	-0-	11082	29226	324	1	10758	2	Y	-0-	25			
01	T. A.	9608	-0-	9608	38834	9608	2			Y	-0-	25			
02	47183 X	8349	-0-	-38834	-0-	163	1	8186	2	Y	-0-	25			
03	11067 X	8796	-0-	-2271	-0-	128	1	8668	2	Y	-0-	25			

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7761 - 9310			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)				92768 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927											
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8604 - 8959			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)				92768 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729											
SOLIS		WELL #:		1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8329 - 9220			
10	1705 N	1267	-0-	-438	-0-	1267	2			N	-0-	-0-			
11	1620 N	1350	-0-	-270	-0-	1350	2			N	-0-	-0-			
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-	-0-			
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	-0-			
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-	-0-			
03	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-	-0-			

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		//CONT.//		92768 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SHIDLER, MARK L., INC.				776590											
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 9294			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)				92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #:		A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5700 - 6391			
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	Y	-0-		64			
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	Y	-0-		64			
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	Y	-0-		64			
01	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2	Y	-0-		64			
02	2520	N	2218	-0-	-302	-0-	2210	2	8 9 Y	7	49 1	22			
03	2790	N	2554	-0-	-236	-0-	2554	2	Y	-0-		22			

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	244509	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5539 - 6700			
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2	Y	-0-		-0-			
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2	Y	-0-		-0-			
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		-0-			
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2	Y	-0-		-0-			
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2	Y	-0-		-0-			
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2	Y	-0-		-0-			

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #:		A 2	RRCID ->	249808	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	5638 - 7050			
10	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2	Y	-0-		20			
11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2135	2	Y	-0-		20			
12	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	2	Y	-0-		20			
01	2263	N	1961	-0-	-302	-0-	1961	2	Y	-0-		20			
02	1988	N	1711	-0-	-277	-0-	1711	2	Y	-0-		20			
03	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2	Y	-0-		20			

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #:		3	RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6042 - 6078			
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	9 Y	1		7			
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	24	1	267	2	Y	7			
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	2	Y	7			
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	24	1	267	2	Y	8			
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	9	29	1	330	2	Y	-0-	8
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	Y	-0-	8		

SMITH PRODUCTION INC.				789662											
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	282902	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5666 - 5678			
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-	15		
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		15			
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-	15		
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-		15			
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	3	1	111	2	N	-0-	15		
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-	15		

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

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

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	406 1	4476 2	Y	6	59
11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	396 1	4473 2	Y	8	67
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	371 1	4165 2	Y	2 40 1	29
01	4898 X	4186	-0-	-712	-0-	341 1	3845 2	Y	-0-	29
02	4564 X	4302	-0-	-262	-0-	350 1	3948 2	Y	4	33
03	5053 X	4464	-0-	-589	-0-	366 1	4089 2	Y	8	41

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

10	3875 X	3103	-0-	-772	-0-	257 1	2826 2	Y	18	72
11	3750 X	3192	-0-	-558	-0-	257 1	2904 2	Y	28	100
12	3658 X	3168	-0-	-490	-0-	257 1	2879 2	Y	29 105 1	24
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	276 1	3111 2	Y	14	38
02	2968 X	2943	-0-	-25	-0-	240 1	2702 2	Y	1	39
*03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	279 1	3114 2	Y	24	63

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	185 1	2033 2	Y	3		24
11	2280 N	2169	-0-	-111	-0-	176 1	1989 2	Y	4		28
12	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	187 1	2100 2	Y	-0-	20 1	8
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	199 1	2241 2	Y	-0-		8
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	173 1	1951 2	Y	3		11
*03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	196 1	2191 2	Y	4		15

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	136 1	1494 2	Y	4		40
11	1890 N	1540	-0-	-350	-0-	125 1	1415 2	Y	-0-		40
12	1767 N	1457	-0-	-310	-0-	119 1	1338 2	Y	-0-		40
01	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	120 1	1355 2	Y	2		42
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	159 1	1793 2	Y	-0-		42
*03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	188 1	2099 2	Y	-0-		42

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32 1	353 2	Y	-0-		3
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31 1	349 2	Y	1		4
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	31 1	345 2	Y	-0-	3 1	1
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	29 1	323 2	Y	-0-		1
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	25 1	281 2	Y	-0-		1
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	28 1	312 2	Y	1		2

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22 1	246 2	Y	2		10
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	20 1	223 2	Y	2		12
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	20 1	223 2	Y	2	8 1	6
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	21 1	240 2	Y	1		7
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	226 2	Y	-0-		7
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	226 2	Y	2		9

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	205 1	2263 2	Y	3		25
11	2490 N	2355	-0-	-135	-0-	191 1	2160 2	Y	4		29
12	2542 N	2296	-0-	-246	-0-	188 1	2107 2	Y	1	20 1	10
01	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	200 1	2255 2	Y	-0-		10
02	2212 N	2194	-0-	-18	-0-	179 1	2013 2	Y	2		12
*03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	197 1	2200 2	Y	4		16

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6541 X	6080	-0-	-461	-0-	505 1	5567 2	Y	7			62
						8 9						
11	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	543 1	6128 2	Y	12			74
						13 9						
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	557 1	6246 2	Y	3	60 1		17
						3 9						
01	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	564 1	6361 2	Y	-0-			17
02	6244 X	5645	-0-	-599	-0-	459 1	5180 2	Y	5			22
						6 9						
03	6913 X	6011	-0-	-902	-0-	493 1	5506 2	Y	11			33
						12 9						

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	111 1	1224 2	Y	7			98
						8 9						
11	1800 N	1335	-0-	-465	-0-	108 1	1214 2	Y	12			110
						13 9						
12	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	118 1	1327 2	Y	13	48 1		75
						14 9						
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	138 1	1553 2	Y	7			82
						8 9						
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	121 1	1362 2	Y	1			83
						1 9						
*03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	132 1	1473 2	Y	11			94
						12 9						

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	90 1	996 2	Y	3			18
						3 9						
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	86 1	975 2	Y	-0-			18
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	93 1	1040 2	Y	-0-			18
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	97 1	1097 2	Y	2			20
						2 9						
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	84 1	945 2	Y	-0-			20
03	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	83 1	923 2	Y	-0-			20

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	112 1	1232 2	Y	2			26
						2 9						
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	107 1	1202 2	Y	2			28
						2 9						
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	116 1	1298 2	Y	-0-	12 1		16
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	114 1	1286 2	Y	-0-			16
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	102 1	1151 2	Y	2			18
						2 9						
*03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	115 1	1287 2	Y	2			20
						2 9						

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	60 1	666 2	N	-0-			48
11	690 N	598	-0-	-92	-0-	49 1	549 2	N	-0-			48
12	775 N	661	-0-	-114	-0-	54 1	607 2	N	-0-			48
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	64 1	725 2	N	-0-			48
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50 1	560 2	N	-0-			48
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	51 1	565 2	N	-0-			48

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
VILLARREAL-GUTIERREZ GU		WELL #:		2	RRCID ->	144261	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7005 - 9326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	2			-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			-0-
12		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			-0-
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			-0-
02		1120 N	1012	-0-	-108	-0-	1012	2			-0-
03		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			-0-

VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	146157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8528 - 9016
10		1364 N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			-0-
11		1380 N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			-0-
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			-0-
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			-0-
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			-0-
03		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	157128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7124 - 7154
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		1	RRCID ->	203565	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7866 - 8017
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		WELL #:		1602	RRCID ->	224954	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4240 - 4262
10		11253 X	683	-0-	-10570	-0-	683	2			160
11		10890 X	608	-0-	-10282	-0-	608	2			160
12		10230 X	646	-0-	-9584	-0-	646	2			160
01		10230 X	607	-0-	-9623	-0-	607	2			160
02		7504 X	540	-0-	-6964	-0-	540	2		160	1
03		682 X	479	-0-	-203	-0-	479	2			-0-

K&H FEE PORCION		WELL #:		1603	RRCID ->	227520	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4284 - 4290
10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			16
11		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			16
12		3100 N	3493	-0-	393	393	3493	2			16
01		3785 X	3392	-0-	-393	-0-	3392	2			16
02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	1
*03		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ENCINA RESOURCES, LLC		251741		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372						
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					61
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					61
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918								
10	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					26
11	1470 N	431	-0-	-1039	-0-	431	2			Y	-0-					26
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					26
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167								
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					19
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					19
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 168431		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638								
10	9455 X	4987	-0-	-4468	-0-	437	1	4546	2	N	4					23
						4	9									
11	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	389	1	9096	2	N	4					27
						4	9									
12	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	513	1	8657	2	N	-0-					27
01	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	510	1	8558	2	N	-0-					27
02	8736 X	7925	-0-	-811	-0-	484	1	7441	2	N	-0-					27
03	9672 X	8640	-0-	-1032	-0-	544	1	8096	2	N	-0-					27

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238						
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-				28
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	N	1				29
							1	9								
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	N	-0-				29
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	-0-				29
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	7	1	101	2	N	-0-				29
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				29
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		1		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359						
10	41230	X	36598	-0-	-4632	-0-	36482	2	116	9	Y	105				323
11	37590	X	37289	-0-	-301	-0-	37165	2	124	9	Y	113	188	1		248
12	38843	X	36391	-0-	-2452	-0-	36121	2	270	9	Y	245	369	1		124
01	38843	X	35416	-0-	-3427	-0-	35117	2	299	9	Y	272	191	1		205
02	34804	X	31008	-0-	-3796	-0-	30745	2	263	9	Y	239	191	1		253
03	38533	X	34518	-0-	-4015	-0-	34201	2	317	9	Y	288	370	1		171
PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8198 - 8210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2759 N	2356	-0-	-403	-0-		2356	2	Y	-0-		96
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		2638	2	Y	-0-		96
12	2511 N	1453	-0-	-1058	-0-		1453	2	Y	-0-		96
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		2398	2	Y	-0-		96
02	2464 N	2163	-0-	-301	-0-		2163	2	Y	-0-		96
*03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		2632	2	Y	-0-		96

MAGNUM PRODUCING, LP				521516			CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6908 - 6912
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VALLEY (WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		WELL #:		251741	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6696
10	DLQ G-10	100	-0-	100	100		100	2	Y	-0-	-0-
11	200 N	100	-0-	-100	-0-		100	2	Y	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054			CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6022 - 6054
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		173649	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF. 9412 - 9440
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		WELL #:		857600	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 8728 - 8982
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 136A		//CONT.// 93215 375 //CONT.// 857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 091495		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174				
10	DLQ G-10	406	-0-	406	406	4	1	398	3	Y	4	3	1			1
11	DLQ G-10	446	-0-	446	852	4	9			Y	6	6	1			1
12	DLQ G-10	373	-0-	373	1225	3	3		9	Y	3					4
01	DLQ G-10	387	-0-	387	1612	3	3		9	Y	3	6	1			1
02	DLQ G-10	363	-0-	363	1975	3	11		9	Y	10	9	1			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1975					Y	NO RPT					2
VAQUILLAS 135		WELL #: 1		RRCID -> 097307		COMPL. DATE 01/13/1982			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167							
10	DLQ G-10	507	-0-	507	507	4	1	497	3	Y	5	4	1			2
11	DLQ G-10	447	-0-	447	954	6	9			Y	5	6	1			1
12	DLQ G-10	400	-0-	400	1354	3	3		9	Y	3					4
01	DLQ G-10	384	-0-	384	1738	3	3		9	Y	3	6	1			1
02	DLQ G-10	356	-0-	356	2094	3	10		9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2094					Y	NO RPT					1
VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281							
10	DLQ G-10	337	-0-	337	337	3	1	330	3	Y	4	3	1			1
11	DLQ G-10	360	-0-	360	697	4	9			Y	5	5	1			1
12	DLQ G-10	449	-0-	449	1146	3	4		9	Y	4					5
01	DLQ G-10	422	-0-	422	1568	3	3		9	Y	3	7	1			1
02	DLQ G-10	337	-0-	337	1905	3	10		9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1905					Y	NO RPT					1
VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984			TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823							
10	14B2 EXT	42	-0-	42	139	42	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	190	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	215	25	3			Y	-0-					-0-
01	251 X	36	-0-	-215	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991			TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564							
10	DLQ G-10	547	-0-	547	547	5	1	536	3	Y	5	4	1			2
11	DLQ G-10	448	-0-	448	995	6	9			Y	6	7	1			1
12	DLQ G-10	331	-0-	331	1326	3	3		9	Y	3					4
01	DLQ G-10	357	-0-	357	1683	3	3		9	Y	3	6	1			1
02	DLQ G-10	379	-0-	379	2062	3	11		9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2062					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 67		//CONT.// 93215 375 //CONT.// 857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 7980 -	8306		
10	DLQ G-10	304	-0-	304	304	15 1	4	285 3	Y	4	4 1	2
11	DLQ G-10	257	-0-	257	561	4 9	2	2 9	Y	2		4
12	DLQ G-10	254	-0-	254	815	255 3	-0-		Y			4
01	DLQ G-10	327	-0-	327	1142	254 3		2 9	Y	2	5 1	1
02	DLQ G-10	277	-0-	277	1419	325 3		3 9	Y	3	4 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1419	274 3			Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7668 -	8554		
10	DLQ G-10	472	-0-	472	472	23 1	5	443 3	Y	5	9 1	5
11	DLQ G-10	469	-0-	469	941	6 9	4	4 9	Y	4		9
12	DLQ G-10	242	-0-	242	1183	465 3	1	1 9	Y	1		10
01	DLQ G-10	744	-0-	744	1927	241 3	6	7 9	Y	6	11 1	5
02	DLQ G-10	495	-0-	495	2422	737 3	6	7 9	Y	6	8 1	3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2422	488 3			Y	NO RPT		3
VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 8521 -	9360		
10	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	15 1	13	1618 3	Y	13	12 1	5
11	DLQ G-10	1504	-0-	1504	3151	14 9	20	22 9	Y	20	21 1	4
12	DLQ G-10	2107	-0-	2107	5258	1482 3	18	20 9	Y	18		22
01	DLQ G-10	1857	-0-	1857	7115	2087 3	13	14 9	Y	13	31 1	4
02	DLQ G-10	842	-0-	842	7957	1843 3	22	24 9	Y	22	24 1	2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7957	818 3			Y	NO RPT		2
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	9371	PERF. 8932 -	9154		
10	DLQ G-10	337	-0-	337	337	16 1	4	317 3	Y	4	4 1	3
11	DLQ G-10	257	-0-	257	594	4 9	2	2 9	Y	2		5
12	DLQ G-10	140	-0-	140	734	255 3	-0-		Y			5
01	DLQ G-10	324	-0-	324	1058	140 3	2	2 9	Y	2	5 1	2
02	DLQ G-10	279	-0-	279	1337	322 3	3	3 9	Y	3	4 1	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1337	276 3			Y	NO RPT		1
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572	COMPL. DATE	06/10/1987	TOTAL DEPTH	9871	PERF. 9322 -	9845		
10	DLQ G-10	3655	-0-	3655	3655	33 1	30	3589 3	Y	30	26 1	12
11	DLQ G-10	3910	-0-	3910	7565	33 9	51	56 9	Y	51	53 1	10
12	DLQ G-10	3348	-0-	3348	10913	3854 3	29	32 9	Y	29		39
01	DLQ G-10	3716	-0-	3716	14629	3316 3	27	30 9	Y	27	57 1	9
02	DLQ G-10	3659	-0-	3659	18288	3686 3	97	107 9	Y	97	94 1	12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18288	3552 3			Y	NO RPT		12

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 1629		//CONT.// 93215 375 //CONT.// 857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040														
10	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	3 1	307 3	3	Y	2	2 1		1
11	DLQ	G-10	329	-0-	329	641	325 3	4 9	3	Y	4	4 1		1
12	DLQ	G-10	216	-0-	216	857	214 3	2 9	3	Y	2			3
01	DLQ	G-10	232	-0-	232	1089	230 3	2 9	3	Y	2	4 1		1
02	DLQ	G-10	221	-0-	221	1310	214 3	7 9	3	Y	6	6 1		1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1310				Y	NO RPT			1

WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712														
10	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	3 1	330 3	3	Y	2	3 1		1
11	DLQ	G-10	476	-0-	476	811	469 3	7 9	3	Y	6	6 1		1
12	DLQ	G-10	479	-0-	479	1290	475 3	4 9	3	Y	4			5
01	DLQ	G-10	454	-0-	454	1744	451 3	3 9	3	Y	3	7 1		1
02	DLQ	G-10	365	-0-	365	2109	354 3	11 9	3	Y	10	10 1		1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2109				Y	NO RPT			1

WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366														
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	28	-0-	28	48	28 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	24	-0-	24	72	24 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	35	-0-	35	107	35 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	51	-0-	51	158	50 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072														
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	50	-0-	50	80	49 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	132	52 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	182	49 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	229	46 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	229				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330														
10	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	1 1	141 3		Y	-0-	1 1		-0-
11	DLQ	G-10	99	-0-	99	241	98 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	318	76 3	1 9		Y	1			1
01	DLQ	G-10	81	-0-	81	399	81 3			Y	-0-	1 1		-0-
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	476	75 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	476				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854														
10	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	2 1	241 3		Y	2	2 1		1
11	DLQ	G-10	268	-0-	268	513	264 3	4 9		Y	4	4 1		1
12	DLQ	G-10	271	-0-	271	784	269 3	2 9		Y	2			3
01	DLQ	G-10	260	-0-	260	1044	258 3	2 9		Y	2	4 1		1
02	DLQ	G-10	248	-0-	248	1292	240 3	8 9		Y	7	6 1		2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1292				Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 1627		//CONT.// 93215 375 //CONT.// 857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	405	-0-	405	405	19 1 4 9	382 3	Y	4	8 1	5	
11	DLQ G-10	433	-0-	433	838	429 3	4 9	Y	4		9	
12	DLQ G-10	346	-0-	346	1184	346 3		Y	-0-		9	
01	DLQ G-10	440	-0-	440	1624	437 3	3 9	Y	3		3	
02	DLQ G-10	329	-0-	329	1953	325 3	4 9	Y	4	6 1	1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1953			Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413			
10	DLQ G-10	144	-0-	144	144	1 1 1 9	142 3	Y	1	1 1	1	
11	DLQ G-10	232	-0-	232	376	229 3	3 9	Y	3	3 1	1	
12	DLQ G-10	269	-0-	269	645	267 3	2 9	Y	2		3	
01	DLQ G-10	280	-0-	280	925	278 3	2 9	Y	2	4 1	1	
02	DLQ G-10	247	-0-	247	1172	239 3	8 9	Y	7	6 1	2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1172			Y	NO RPT		2	

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203			
10	DLQ G-10	324	-0-	324	324	3 1 2 9	319 3	Y	2	3 1	1	
11	DLQ G-10	406	-0-	406	730	400 3	6 9	Y	5	5 1	1	
12	DLQ G-10	424	-0-	424	1154	420 3	4 9	Y	4		5	
01	DLQ G-10	408	-0-	408	1562	405 3	3 9	Y	3	7 1	1	
02	DLQ G-10	365	-0-	365	1927	354 3	11 9	Y	10	10 1	1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1927			Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478			
10	DLQ G-10	98	-0-	98	98	1 1	97 3	Y	-0-	1 1	-0-	
11	DLQ G-10	117	-0-	117	215	115 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
12	DLQ G-10	113	-0-	113	328	112 3	1 9	Y	1		1	
01	DLQ G-10	100	-0-	100	428	99 3	1 9	Y	1	2 1	-0-	
02	DLQ G-10	115	-0-	115	543	112 3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	543			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437			
10	DLQ G-10	273	-0-	273	273	2 1 2 9	269 3	Y	2	2 1	1	
11	DLQ G-10	141	-0-	141	414	139 3	2 9	Y	2	2 1	1	
12	DLQ G-10	117	-0-	117	531	116 3	1 9	Y	1		2	
01	DLQ G-10	127	-0-	127	658	126 3	1 9	Y	1	2 1	1	
02	DLQ G-10	124	-0-	124	782	121 3	3 9	Y	3	3 1	1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	782			Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480			
10	DLQ G-10	303	-0-	303	303	3 1 2 9	298 3	Y	2	2 1	-0-	
11	DLQ G-10	239	-0-	239	542	235 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
12	DLQ G-10	329	-0-	329	871	326 3	3 9	Y	3		3	
01	DLQ G-10	231	-0-	231	1102	230 3	1 9	Y	1	4 1	-0-	
02	DLQ G-10	236	-0-	236	1338	229 3	7 9	Y	6	6 1	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1338			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
 VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

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

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

10	DLQ G-10	81	-0-	81	81	1	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10	90	-0-	90	171	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	247	75	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10	90	-0-	90	337	89	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10	82	-0-	82	419	80	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	419					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	14	1	272	3	Y	3	4	1			3
11	DLQ G-10	229	-0-	229	518	227	3	2	9	Y	2					5
12	DLQ G-10	140	-0-	140	658	140	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	149	-0-	149	807	148	3	1	9	Y	1	4	1			2
02	DLQ G-10	164	-0-	164	971	162	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	971					Y	NO RPT					1

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600											
VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	259	-0-	259	259	2	1	254	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
11	DLQ G-10	291	-0-	291	550	287	3	4	9	Y	4	4 1	1
12	DLQ G-10	232	-0-	232	782	230	3	2	9	Y	2		3
01	DLQ G-10	242	-0-	242	1024	240	3	2	9	Y	2	4 1	1
02	DLQ G-10	242	-0-	242	1266	235	3	7	9	Y	6	6 1	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1266					Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330				
10	DLQ G-10	224	-0-	224	224	2	1	219	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
11	DLQ G-10	210	-0-	210	434	207	3	3	9	Y	3	3 1	1
12	DLQ G-10	141	-0-	141	575	140	3	1	9	Y	1		2
01	DLQ G-10	155	-0-	155	730	154	3	1	9	Y	1	3 1	-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	914	178	3	6	9	Y	5	5 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	914					Y	NO RPT		-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215				
10	DLQ G-10	145	-0-	145	145	1	1	143	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	DLQ G-10	152	-0-	152	297	150	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
12	DLQ G-10	147	-0-	147	444	145	3	2	9	Y	2		2
01	DLQ G-10	152	-0-	152	596	151	3	1	9	Y	1	2 1	1
02	DLQ G-10	142	-0-	142	738	138	3	4	9	Y	4	4 1	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	738					Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600											
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	200	-0-	200		200	2	1	196	3	Y	2	1	1	1
11	DLQ G-10	140	-0-	140		340	138	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	DLQ G-10	108	-0-	108		448	107	3	1	9	Y	1			2
01	DLQ G-10	113	-0-	113		561	112	3	1	9	Y	1	2	1	1
02	DLQ G-10	121	-0-	121		682	118	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		682					Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #:		6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148					
10	324 N	324	-0-	-0-		-0-	3	1	319	3	N	2	2	1	1
11	301 N	301	-0-	-0-		-0-	297	3	4	9	N	4	4	1	1
12	243 N	243	-0-	-0-		-0-	241	3	2	9	N	2			3
01	203 N	203	-0-	-0-		-0-	202	3	1	9	N	1	4	1	-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-		-0-	213	3	7	9	N	6	6	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #:		7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912					
10	DLQ G-10	44	-0-	44		44	2	1	42	3	Y	-0-	2	1	2
11	DLQ G-10	60	-0-	60		104	60	3			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	77	-0-	77		181	77	3			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	6818	-0-	6818		6999	6762	3	56	9	Y	51	37	1	16
02	DLQ G-10	1353	-0-	1353		8352	1335	3	18	9	Y	16	23	1	9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		8352					Y	NO RPT			9

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775					
10	DLQ G-10	41	-0-	41		41	41	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52		93	51	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	DLQ G-10	49	-0-	49		142	49	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47		189	46	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50		239	49	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		239					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE N		WELL #:		3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133					
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	229	-0-	229	229	2 1	225 3	Y	2	2 1		1
11	DLQ G-10	256	-0-	256	485	2 9	3 9	Y	3	3 1		1
12	DLQ G-10	311	-0-	311	796	3 3	3 9	Y	3			4
01	DLQ G-10	281	-0-	281	1077	3 3	2 9	Y	2	5 1		1
02	DLQ G-10	237	-0-	237	1314	3 3	7 9	Y	6	6 1		1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1314			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225			
10	DLQ G-10	346	-0-	346	346	3 1	341 3	Y	2	3 1		1
11	DLQ G-10	448	-0-	448	794	2 9	7 9	Y	6	6 1		1
12	DLQ G-10	243	-0-	243	1037	3 3	2 9	Y	2			3
01	DLQ G-10	252	-0-	252	1289	3 3	2 9	Y	2	4 1		1
02	DLQ G-10	236	-0-	236	1525	3 3	7 9	Y	6	6 1		1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1525			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126			
10	DLQ G-10	223	-0-	223	223	2 1	219 3	Y	2	1 1		1
11	DLQ G-10	215	-0-	215	438	2 9	3 9	Y	3	3 1		1
12	DLQ G-10	218	-0-	218	656	3 3	2 9	Y	2			3
01	DLQ G-10	232	-0-	232	888	3 3	2 9	Y	2	4 1		1
02	DLQ G-10	207	-0-	207	1095	3 3	6 9	Y	5	5 1		1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847			
10	DLQ G-10	190	-0-	190	190	2 1	186 3	Y	2	1 1		1
11	DLQ G-10	166	-0-	166	356	2 9	2 9	Y	2	2 1		1
12	DLQ G-10	87	-0-	87	443	3 3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	116	-0-	116	559	3 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	688	3 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	688			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657										
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #: 3		RRCID -> 098216		COMPL. DATE 03/09/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392			
10	620 N	316	-0-	-304	-0-	316 2		Y	-0-			4
11	750 N	273	-0-	-477	-0-	273 2		Y	-0-			4
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	722 2	30 9	Y	27	27 1		4
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	2 2		Y	-0-			4
02	DLQ G-10	421	-0-	421	997	2 2	4 9	Y	4	4 1		4
03	DLQ G-10	452	-0-	452	1449	2 2		Y	-0-			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657																	
L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639																	
10	1829	X	1120	-0-	-709	-0-	1120	2			Y	-0-					12
11	1680	X	1028	-0-	-652	-0-	1028	2			Y	-0-					12
12	1736	X	1258	-0-	-478	-0-	1207	2	51	9	Y	46	46	1			12
01	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	1238	1238	2			Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	2345	1094	2	13	9	Y	12	12	1			12
03	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	3531	1186	2			Y	-0-					12

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486																	
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					1
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	298	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	224	-0-	224	530	222	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ	G-10	240	-0-	240	770	240	2			Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730																	
10	1581	X	917	-0-	-664	-0-	917	2			Y	-0-					21
11	1470	X	1045	-0-	-425	-0-	1045	2			Y	-0-					21
12	1519	X	1240	-0-	-279	-0-	1190	2	50	9	Y	45	45	1			21
01	DLQ	G-10	1516	-0-	1516	1516	1516	2			Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	2538	1009	2	13	9	Y	12	12	1			21
03	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	3728	1190	2			Y	-0-					21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608																	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	T. A.	691	-0-	691	691	691	691	2			Y	-0-					87
02	T. A.	849	-0-	849	1540	839	2	10	9	9	Y	9	9	1			87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540	1540					Y	-0-					87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112																	
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					1
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					1
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	307	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	224	-0-	224	530	222	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ	G-10	240	-0-	240	770	240	2			Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		029657									
WELHAUSEN, J.R.			WELL #:		2	RRCID ->	146609	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF. 9366 - 9376		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			4
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			4
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	826	2	34	9	Y	31	1	4
01	DLQ	G-10	818	-0-	818	818	818	2		Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	720	-0-	720	1538	711	2	9	9	Y	8	1	4
03	DLQ	G-10	766	-0-	766	2304	766	2		Y	-0-			4

RUSSELL-WINCH			WELL #:		13	RRCID ->	148168	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	11106	PERF. 9022 - 9353		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL-WINCH			WELL #:		14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8706 - 8934		
10		2356 X	1016	-0-	-1340	-0-	1016	2		Y	-0-			27
11		1920 X	1332	-0-	-588	-0-	1332	2		Y	-0-			27
12		1984 X	1684	-0-	-300	-0-	1617	2	67	9	Y	61	1	27
01	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	1695	1695	2		Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	1437	-0-	1437	3132	1420	2	17	9	Y	15	1	27
03	DLQ	G-10	1540	-0-	1540	4672	1540	2		Y	-0-			27

RUSSELL-WINCH			WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8462 - 8564		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

WELHAUSEN, J. R.			WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8862 - 8888		
10		1426 X	840	-0-	-586	-0-	840	2		Y	-0-			85
11		1500 X	547	-0-	-953	-0-	547	2		Y	-0-			85
12		1550 X	1251	-0-	-299	-0-	1201	2	50	9	Y	45	1	85
01	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	1457	1457	2		Y	-0-			85
02	DLQ	G-10	1414	-0-	1414	2871	1397	2	17	9	Y	15	1	85
03	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	4382	1511	2		Y	-0-			85

RUSSELL-WINCH			WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 8610 - 8640		
10		2883 X	1049	-0-	-1834	-0-	1049	2		Y	-0-			7
11		2670 X	1921	-0-	-749	-0-	1921	2		Y	-0-			7
12		2759 X	2413	-0-	-346	-0-	2317	2	96	9	Y	87	1	7
01	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	2397	2397	2		Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	2031	-0-	2031	4428	2007	2	24	9	Y	22	1	7
03	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	6600	2172	2		Y	-0-			7

WINCH, L.-STATE			WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF. 8894 - 8914		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		1912	-0-	1912	1912	1912	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		1021	-0-	1021	2933	1009	2	12	9	Y	11	1		-0-
03	T. A.		429	-0-	429	3362	429	2			Y	-0-			-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648															
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095															
10	2914 X		1412	-0-	-1502	-0-	1412	2			Y	-0-			190
11	2820 X		1542	-0-	-1278	-0-	1542	2			Y	-0-			190
12	2539 X		2539	-0-	-0-	-0-	2438	2	101	9	Y	92	1		190
01	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	2460	2			Y	-0-			190
02	DLQ G-10		1837	-0-	1837	4297	1816	2	21	9	Y	19	1		190
03	DLQ G-10		1881	-0-	1881	6178	1881	2			Y	-0-			190

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519															
10	868 N		510	-0-	-358	-0-	510	2			Y	-0-			140
11	900 N		416	-0-	-484	-0-	416	2			Y	-0-			140
12	899 N		629	-0-	-270	-0-	604	2	25	9	Y	23	1		140
01	DLQ G-10		619	-0-	619	619	619	2			Y	-0-			140
02	DLQ G-10		455	-0-	455	1074	449	2	6	9	Y	5	1		140
03	DLQ G-10		486	-0-	486	1560	486	2			Y	-0-			140

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233															
10	434 N		431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-			202
11	720 N		447	-0-	-273	-0-	447	2			Y	-0-			202
12	775 N		-0-	-0-	-775	-0-	-0-	2			Y	-0-			202
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			202
02	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-			202
03	DLQ G-10		847	-0-	847	1217	847	2			Y	-0-			202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044															
10	558 N		520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-			130
11	1500 N		1325	-0-	-175	-0-	1325	2			Y	-0-			130
12	2272 N		2272	-0-	-0-	-0-	2251	2	21	9	Y	19	1		130
01	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	1200	2			Y	-0-			130
02	DLQ G-10		839	-0-	839	2039	839	2			Y	-0-			130
03	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3069	1030	2			Y	-0-			130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930															
10	1240 X		786	-0-	-454	-0-	786	2			Y	-0-			185
11	1110 X		783	-0-	-327	-0-	783	2			Y	-0-			185
12	1439 X		1439	-0-	-0-	-0-	1382	2	57	9	Y	52	1		185
01	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-			185
02	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2755	1249	2	14	9	Y	13	1		185
03	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4016	1261	2			Y	-0-			185

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID ->	256741	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9012 - 9326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID ->	258372	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8778 - 8898				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164

RUSSELL-WINCH		WELL #:		29	RRCID ->	268982	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 9246 - 9832				
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-				51
11	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	1064	2			Y	-0-				51
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1692	2	70	9	Y	64	64	1		51
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-				51
02	DLQ G-10	1095	-0-	1095	2587	1082	2	13	9	Y	12	12	1		51
03	DLQ G-10	1170	-0-	1170	3757	1170	2			Y	-0-				51

RUSSELL-WINCH		WELL #:		30	RRCID ->	269266	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9006 - 9288				
10	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-				52
11	990 N	604	-0-	-386	-0-	604	2			Y	-0-				52
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	Y	8	8	1		52
01	DLQ G-10	558	-0-	558	558	558	2			Y	-0-				52
02	DLQ G-10	489	-0-	489	1047	489	2			Y	-0-				52
03	DLQ G-10	851	-0-	851	1898	851	2			Y	-0-				52

RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8506 - 9250				
10	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-				160
11	990 N	618	-0-	-372	-0-	618	2			Y	-0-				160
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	933	2	42	9	Y	38	38	1		160
01	DLQ G-10	846	-0-	846	846	846	2			Y	-0-				160
02	DLQ G-10	588	-0-	588	1434	581	2	7	9	Y	6	6	1		160
03	DLQ G-10	699	-0-	699	2133	699	2			Y	-0-				160

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		VERGARA		WELL #:	1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9776 - 9796	
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3				99
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-				99
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-				99
*01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	572	1	434	2	Y	5				104
						6	9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1012					Y	NO RPT				104
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1012					Y	NO RPT				104

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	9690 - 9806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-		73
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	901 2	1 9	Y	1		74
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-		74
*01	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	1435	816 1	619 2	Y	-0-		74
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT		74
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT		74

VILLARREAL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	237512	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10319 - 10352
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	902 2	1 9	N	1		96
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		96
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		96
*01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		96
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9136 - 9772
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		45
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		45
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-		45
*01	DLQ	G-10	446	-0-	446	446	236 1	179 2	Y	28		73
							31 9					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	446			Y	NO RPT		73
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	446			Y	NO RPT		73

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		27
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		27
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		27
*01	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	176 1	134 2	Y	-0-		27
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	310			Y	NO RPT		27
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	310			Y	NO RPT		27

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10664 - 10832
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		99
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		99
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		99
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A
10		7471 X	6819	-0-	-652	-0-	6807 2	12 9	Y	11	10 1	4
11		6780 X	6434	-0-	-346	-0-	6419 2	15 9	Y	14	15 1	3
12		6882 X	6526	-0-	-356	-0-	6465 2	61 9	Y	55	38 1	20
01		6851 X	6607	-0-	-244	-0-	6553 2	54 9	Y	49	42 1	27
02		6160 X	5944	-0-	-216	-0-	5891 2	53 9	Y	48	45 1	30
03		6820 X	6670	-0-	-150	-0-	6622 2	48 9	Y	44	58 1	16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 3		RRCID -> 086127		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 15		RRCID -> 086391		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791								
10	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	53	1	1161	2	Y	1					2
						1	9									
11	1440 N	1222	-0-	-218	-0-	55	1	1163	2	Y	4	2	1			4
						4	9									
12	1519 N	1217	-0-	-302	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-	2	1			2
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 12037 PERF. 11637 - 11756								
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	N	-0-					23
11	600 N	343	-0-	-257	-0-	23	1	319	2	N	1	1	1			23
						1	9									
12	3100 N	11910	-0-	8810	8810	644	1	11192	2	N	67	4	1			86
						74	9									
01	3100 N	8625	-0-	5525	14335	529	1	8021	2	N	68	13	1			141
						75	9									
02	2800 N	6568	-0-	3768	18103	416	1	6134	2	N	16	11	1			146
						18	9									
*03	24853 X	6750	-0-	-18103	-0-	410	1	6325	2	N	14	83	1			77
						15	9									

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793								
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781								
10	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1204	2	9	9	Y	8	7	1			9
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1088	2	11	9	Y	10	10	1			9
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6	9	Y	5	4	1			10
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	Y	4	4	1			10
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	932	2	4	9	Y	4	4	1			10
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	2	4	9	Y	4	5	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3264 X	3026	-0-	-238	-0-	3019	2	7 9	Y	6	7 1	3
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2717	2	7 9	Y	6	5 1	4
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2528	2	6 9	Y	5	5 1	4
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2482	2	8 9	Y	7	7 1	4
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2125	2	3 9	Y	3	4 1	3
*03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1977	2	10 9	Y	9	8 1	4

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981			TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420			
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	298	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	297	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	299	2	6 9	Y	5	3 1	2
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	290	2	4 9	Y	4	4 1	2
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	258	2	4 9	Y	4	4 1	2
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	297	2	4 9	Y	4	5 1	1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116			
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	465 N	307	-0-	-158	-0-	304	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138		135	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128		266	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	DLQ G-10	157	-0-	157		423	2	3 9	Y	3	3 1	-0-

LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045			
10	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	44	1	960	2	Y	2	2
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	5	3 1
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	Y	-0-	2 1
01	992 N	917	-0-	-75	-0-	43	1	874	2	Y	-0-	2 1
02	952 N	929	-0-	-23	-0-	43	1	883	2	Y	3	2 1
03	1023 N	996	-0-	-27	-0-	45	1	950	2	Y	1	2

LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981			TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182			
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	172	1	3781	2	Y	-0-	-0-
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	164	1	3470	2	Y	1	1 1
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	178	1	3917	2	Y	-0-	-0-
01	4278 X	3620	-0-	-658	-0-	168	1	3452	2	Y	-0-	-0-
02	3864 X	2812	-0-	-1052	-0-	131	1	2680	2	Y	1	1 1
03	4092 X	3130	-0-	-962	-0-	142	1	2988	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988			TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926			
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	188	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	210 N	84	-0-	-126	-0-	81	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	173	2	7 9	Y	6	5 1	1

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	990 N	807	-0-	-183	-0-	806	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	1023 N	668	-0-	-355	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
01	806 N	656	-0-	-150	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	728 N	613	-0-	-115	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

 ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	Y	2	1	1	7
						2	9							
11	540 N	448	-0-	-92	-0-	30	1	416	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	29	1	496	2	Y	2	1	1	5
						2	9							
01	713 N	449	-0-	-264	-0-	28	1	419	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	Y	8	2	1	10
						9	9							
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	4	6	1	8
						4	9							

 MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	812	2	N	7			42
						8	9							
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	N	6	2	1	46
						7	9							
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	N	4			50
						4	9							
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	10	1	1	59
						11	9							
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	705	2	N	5	2	1	62
						6	9							
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	N	7	2	1	67
						8	9							

 VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1076	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	Y	9	8	1	1
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	967	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1145	2	10	9	Y	9	8	1	1

 LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950 - 10972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	2	Y	-0-		-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	2	Y	-0-		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	2	Y	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	2	Y	-0-		-0-
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8866 - 9380		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VERGARA 1680		WELL #:		2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10038 - 10047		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		33	RRCID ->	107100	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9659 - 9764		
10	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2841 2	46 9	9	Y	42	48 1	4
11	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	2777 2	47 9	9	Y	43	40 1	7
12	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2842 2	29 9	9	Y	26	31 1	2
01	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2766 2	40 9	9	Y	36	36 1	2
02	2632	N	2603	-0-	-29	-0-	2586 2	17 9	9	Y	15	17 1	-0-
*03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2889 2	50 9	9	Y	45	43 1	2

VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #:		36	RRCID ->	107704	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10338 - 10516		
10	1984	N	70	-0-	-1914	-0-	4 1	65 2	2	Y	1	3 1	-0-
11	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	112 1	2162 2	2	Y	5	2 1	3
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	103 1	2207 2	2	Y	2	2 1	3
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	122 1	2274 2	2	Y	6	4 1	5
02	2128	N	1816	-0-	-312	-0-	91 1	1719 2	2	Y	5	4 1	6
03	2325	N	1943	-0-	-382	-0-	90 1	1849 2	2	Y	4	5 1	5

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		35	RRCID ->	108271	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9442 - 9734		
10	9052	X	8305	-0-	-747	-0-	8176 2	129 9	9	Y	117	135 1	16
11	8550	X	7959	-0-	-591	-0-	7827 2	132 9	9	Y	120	112 1	24
12	8463	X	8360	-0-	-103	-0-	8277 2	83 9	9	Y	75	87 1	12
01	8370	X	7827	-0-	-543	-0-	7715 2	112 9	9	Y	102	104 1	10
02	7504	X	7388	-0-	-116	-0-	7341 2	47 9	9	Y	43	53 1	-0-
03	8370	X	8217	-0-	-153	-0-	8075 2	142 9	9	Y	129	123 1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA 1674		WELL #:		1	RRCID ->	108453	COMPL. DATE	12/21/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10422 - 10584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3286 X	3051	-0-	-235	-0-	196	1	2835	2	Y	18	29	1		19
11	3180 X	2648	-0-	-532	-0-	174	1	2451	2	Y	21	4	1		36
12	3286 X	2871	-0-	-415	-0-	155	1	2690	2	Y	24	50	1		10
01	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	187	1	2843	2	Y	32	6	1		36
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	180	1	2657	2	Y	41	31	1		46
03	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	170	1	2628	2	Y	30	60	1		16

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		18	RRCID ->	108536	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	9744 - 9758
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #:		38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9160 - 9342
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232	
10	3131 X	2620	-0-	-511	-0-	169	1	2443	2	Y	7	3 1	14
11	2940 X	2560	-0-	-380	-0-	169	1	2378	2	Y	12	20 1	6
12	3007 X	2585	-0-	-422	-0-	140	1	2433	2	Y	11	3 1	14
01	2821 X	1631	-0-	-1190	-0-	100	1	1522	2	Y	8	17 1	5
02	2380 N	2321	-0-	-59	-0-	146	1	2152	2	Y	21	4 1	22
03	2573 N	724	-0-	-1849	-0-	44	1	676	2	Y	4	14 1	12

7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298	
10	992 N	641	-0-	-351	-0-	41	1	600	2	N	-0-	7 1	-0-
11	810 N	612	-0-	-198	-0-	41	1	570	2	N	1	1 1	-0-
12	713 N	609	-0-	-104	-0-	33	1	575	2	N	1		1
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	37	1	557	2	N	1	2 1	-0-
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	34	1	505	2	N	1		1
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	N	1	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4469 2	25 9	Y	23	20 1	5
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4352 2	32 9	Y	29	31 1	3
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4483 2	43 9	Y	39	29 1	13
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4637 2	37 9	Y	34	30 1	17
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4213 2	37 9	Y	34	31 1	20
*03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4518 2	34 9	Y	31	41 1	10

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729			
10	3100 N	2269	-0-	-831	-1117	2257 2	12 9	Y	11	10 1	1
11	2789 N	1672	-0-	-1117	-0-	1657 2	15 9	Y	14	15 1	-0-
12	1736 N	1443	-0-	-293	-0-	1434 2	9 9	Y	8	7 1	1
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283 2	8 9	Y	7	7 1	1
02	1036 N	899	-0-	-137	-0-	891 2	8 9	Y	7	7 1	1
*03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1653 2	7 9	Y	6	7 1	-0-

ALLEY		WELL #: 4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699			
10	17912 X	5538	-0-	-12374	-0-	357 1	5166 2	Y	14	7 1	31
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	354 1	4980 2	Y	25	37 1	19
12	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	301 1	5240 2	Y	24	5 1	38
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	366 1	5549 2	Y	29	41 1	26
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	339 1	4998 2	Y	48	9 1	65
*03	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	402 1	6198 2	Y	37	48 1	54

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	9	8 1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	12	12 1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	11	9 1	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	10	9 1	4
02	T. A.	11	-0-	11	62	1 2	10 9	Y	9	9 1	4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	62			Y	9	12 1	1

ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350			
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	29 1	420 2	Y	1	1 1	1
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	29 1	412 2	Y	2	2 1	1
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	25 1	429 2	Y	2		3
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	27 1	412 2	Y	2	3 1	2
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	21 1	305 2	Y	3		5
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	3 9		Y	-0-	5 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	110257	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9684 - 9722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	110515	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11091 - 11898			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555			
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561			
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	696	-0-	-84	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	-0-	33	1	736	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	498	-0-	-215	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	2	Y	-0-			-0-
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113			
10	744 N	470	-0-	-274	-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7	6	1	1
11	510 N	269	-0-	-241	-0-	-0-	259	2	10	9	Y	9	9	1	1
12	527 N	357	-0-	-170	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	1	1
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	372 N	98	-0-	-274	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD			WELL #: 25		RRCID -> 112276			COMPL. DATE 08/22/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		10106 X	9797	-0-	-309	-0-	9774 2	23 9		Y	21	18 1		6
11		9780 X	9349	-0-	-431	-0-	9320 2	29 9		Y	26	28 1		4
12		10106 X	10001	-0-	-105	-0-	9917 2	84 9		Y	76	53 1		27
01		10323 X	9808	-0-	-515	-0-	9734 2	74 9		Y	67	58 1		36
02		8988 X	8528	-0-	-460	-0-	8455 2	73 9		Y	66	61 1		41
03		10013 X	9526	-0-	-487	-0-	9459 2	67 9		Y	61	80 1		22

VERGARA, G. B.			WELL #: 5		RRCID -> 112526			COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587			
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	25 1	214 2		Y	2	4 1		3
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	28 1	215 2		Y	2	2 1		3
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	38 1	329 2		Y	2	1 1		4
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	44 1	366 2		Y	2	2 1		4
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	42 1	308 2		Y	1			5
*03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	39 1	280 2		Y	2	2 1		5

LUNDELL			WELL #: 22		RRCID -> 113001			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124			
10		2263 N	1632	-0-	-631	-0-	71 1	1560 2		Y	1			1
11		2160 N	1668	-0-	-492	-0-	75 1	1591 2		Y	2	1 1		2
12		2077 N	1785	-0-	-292	-0-	78 1	1707 2		Y	-0-	1 1		1
01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	101 1	2071 2		Y	-0-	1 1		-0-
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	95 1	1948 2		Y	1	1 1		-0-
*03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	86 1	1804 2		Y	-0-			-0-

YATES			WELL #: 3		RRCID -> 113159			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781			
10		5549 X	5460	-0-	-89	-0-	353 1	5105 2		N	2	11 1		18
11		5370 X	5103	-0-	-267	-0-	338 1	4754 2		N	10	7 1		21
12		5487 X	4933	-0-	-554	-0-	268 1	4661 2		N	4	2 1		23
01		5487 X	4753	-0-	-734	-0-	293 1	4440 2		N	18	12 1		29
02		4928 X	3735	-0-	-1193	-0-	236 1	3489 2		N	9	8 1		30
03		5456 X	5186	-0-	-270	-0-	313 1	4830 2		N	39	11 1		58

VERGARA 1679			WELL #: 1		RRCID -> 113161			COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	46	2	Y	1	1	1	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	1	9	42	2	Y	1	1	1	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-			-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 11080 - 11900

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	Y	6	6	1	3
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	Y	8	9	1	2
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	Y	4	4	1	2
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	Y	4	4	1	2
02	224 N	28	-0-	-196	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	1	2
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	5	1	1

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10668 - 10833

10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	929	2	Y	6	6	1	12
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	73	1	1027	2	Y	9	2	1	19
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	10	9	990	2	Y	9	17	1	11
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	10	2	1	19
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	10	9	780	2	Y	12	10	1	21
*03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	947	2	Y	11	20	1	12
						13	9							
						61	1							
						12	9							

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	169	1	3702	2	Y	2			3
11	3720 X	3682	-0-	-38	-0-	166	1	3508	2	Y	7	4	1	6
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	186	1	4097	2	Y	-0-	3	1	3
01	4278 X	3657	-0-	-621	-0-	170	1	3487	2	Y	-0-	3	1	-0-
02	3612 X	2965	-0-	-647	-0-	138	1	2823	2	Y	4	3	1	1
03	4278 X	3622	-0-	-656	-0-	4	9	3457	2	Y	1			2
						164	1							
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL				WELL #: 16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722	
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1354	2	Y	-0-
12	1116 N	702	-0-	-414	-0-	31	1	671	2	Y	-0-
01	1426 N	769	-0-	-657	-0-	36	1	733	2	Y	-0-
02	1316 N	557	-0-	-759	-0-	26	1	531	2	Y	-0-
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	-0-

ALLEY				WELL #: 5		RRCID -> 114352		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471	
10	3100 N	5638	-0-	2538	16610	364	1	5259	2	Y	14
						15	9				5
11	21658 X	5048	-0-	-16610	-0-	333	1	4690	2	Y	23
						25	9				34
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	233	1	4041	2	Y	18
						20	9				5
01	6386 X	4655	-0-	-1731	-0-	286	1	4344	2	Y	23
						25	9				35
02	5768 X	4260	-0-	-1508	-0-	268	1	3950	2	Y	38
						42	9				8
*03	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	362	1	5585	2	Y	33
						36	9				40

VERGARA, G. B.				WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	154	1	1335	2	Y	-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	178	1	1401	2	Y	-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	192	1	1656	2	Y	-0-
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	187	1	1566	2	Y	-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	187	1	1363	2	Y	9
						10	9				
*03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	223	1	1623	2	Y	16
						18	9				16

HIRSCH				WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792	
10	589 N	423	-0-	-166	-0-	27	1	396	2	N	-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	17	1	244	2	N	1
						1	9				1
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	N	1
						1	9				
01	434 N	238	-0-	-196	-0-	15	1	222	2	N	1
						1	9				
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	13	1	198	2	N	1
						1	9				
03	589 N	322	-0-	-267	-0-	20	1	301	2	N	1
						1	9				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	4			31
						4	9							
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			31
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-			31
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-			31
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-			31
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			31

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

10	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	137	1	3005	2	Y	2			3
						2	9							
11	3090 X	2935	-0-	-155	-0-	132	1	2797	2	Y	5	3	1	5
						6	9							
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	148	1	3258	2	Y	-0-	2	1	3
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	164	1	3359	2	Y	-0-	2	1	1
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	150	1	3072	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	3410 X	3347	-0-	-63	-0-	152	1	3194	2	Y	1			2
						1	9							

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	1			1
						1	9							
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	2			2
						2	9							
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	2	3	1	2
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL		WELL #: 30		RRCID -> 117575		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	48 1	1062 2	Y	2	2
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	2 9 50 1	1059 2	Y	6	3 1
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	7 9 50 1	1100 2	Y	-0-	3 1
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47 1	958 2	Y	-0-	2 1
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44 1	908 2	Y	3	2 1
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	3 9 47 1	983 2	Y	1	1
						1 9				2

MARSHALL, S.G.		WELL #: 2		RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	N	-0-	12
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24 1	340 2	N	1	1 1
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	1 9 18 1	309 2	N	-0-	12
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	322 2	N	2	1 1
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 9 17 1	254 2	N	1	14
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1 9 17 1	258 2	N	14	1 1
						15 9				27

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928		
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	19 1	419 2	N	-0-	11
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 2	N	-0-	11
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20 1	432 2	N	-0-	11
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20 1	419 2	N	9	20
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	10 9 18 1	368 2	N	-0-	20
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	20 1	430 2	N	-0-	20

LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645								
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	280	-0-	-92	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680		WELL #: 7		RRCID -> 119055		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164								
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	82	1	1182	2	Y	8	12	1			9
						9	9									
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	Y	10	2	1			17
						11	9									
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	Y	13	24	1			6
						14	9									
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	Y	14	3	1			17
						15	9									
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1120	2	Y	17	13	1			21
						19	9									
03	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	92	1	1423	2	Y	16	28	1			9
						18	9									

LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL		WELL #: 37		RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	73 1	1597 2	Y	3	3
11	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	77 1	1638 2	Y	10	5 1
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	84 1	1835 2	Y	1	5 1
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	84 1	1720 2	Y	-0-	4 1
02	1624 N	1623	-0-	-1	-0-	75 1	1538 2	Y	9	8 1
03	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	79 1	1664 2	Y	3	4
						3 9				
						11 9				
						1 9				
						10 9				
						3 9				

ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770		
10	2635 N	2396	-0-	-239	-0-	149 1	2247 2	Y	-0-	14
11	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	94 1	2166 2	Y	-0-	14 1
12	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	110 1	2247 2	Y	-0-	-0-
01	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	125 1	2200 2	Y	-0-	-0-
02	2100 N	1990	-0-	-110	-0-	92 1	1898 2	Y	-0-	-0-
03	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	102 1	2248 2	Y	-0-	-0-

LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568		
10	3100 N	1747	-0-	-1353	936	76 1	1671 2	Y	-0-	-0-
11	2807 N	1871	-0-	-936	-0-	84 1	1787 2	Y	-0-	-0-
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	71 1	1556 2	Y	-0-	-0-
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	113 1	2315 2	Y	-0-	-0-
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	84 1	1712 2	Y	-0-	-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	73 1	1539 2	Y	-0-	-0-

VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280			
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6738	2	37	9	Y	34	30	1		11
11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7014	2	47	9	Y	43	46	1		8
12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6844	2	53	9	Y	48	37	1		19
01	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7441	2	46	9	Y	42	38	1		23
02	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6253	2	46	9	Y	42	39	1		26
*03	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6735	2	42	9	Y	38	50	1		14

CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732			
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	170	1	3742	2	N	383	302	1		261
						421	9								
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	176	1	3723	2	N	258	288	1		231
						284	9								
12	4185 X	4182	-0-	-3	-0-	177	1	3881	2	N	113	159	1		185
						124	9								
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	184	1	3775	2	N	206	167	1		224
						227	9								
02	3780 X	3745	-0-	-35	-0-	168	1	3435	2	N	129	165	1		188
						142	9								
*03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	169	1	3561	2	N	416	322	1		282
						458	9								

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL GATO		WELL #:		13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8101 - 8290			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	2	Y	-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	Y	-0-
01	775 N	530	-0-	-245	-0-	25	1	505	2	Y	-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576		
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	128	1	1845	2	N	105
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	135	1	1903	2	N	103
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	N	103
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	131	1	1981	2	N	122
						24	9				
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	121	1	1787	2	N	123
						6	9				
*03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	127	1	1964	2	N	119
						4	9				

LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-
03	527 N	324	-0-	-203	-0-	15	1	309	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988			TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716		
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	2	Y	-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2822 N	1787	-0-	-1035	-0-	1769 2	18 9	Y	16	14 1		5
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1642 2	22 9	Y	20	22 1		3
12		1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1500 2	13 9	Y	12	11 1		4
01		1767 N	1476	-0-	-291	-0-	1464 2	12 9	Y	11	10 1		5
02		1540 N	1242	-0-	-298	-0-	1230 2	12 9	Y	11	10 1		6
03		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1378 2	11 9	Y	10	13 1		3

VAQUILLAS RANCH -J-			WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1680			WELL #: 8		RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987			TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARR			WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648			
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	100 1	2199 2	N	15			96
							17 9						
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	109 1	2315 2	N	13			109
							14 9						
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	108 1	2374 2	N	14			123
							15 9						
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	111 1	2282 2	N	13			136
							14 9						
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	98 1	2014 2	N	12			148
							13 9						
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	98 1	2065 2	N	15			163
							17 9						

CARR			WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		47	RRCID ->	125036	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9105 - 9129	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8370 X	5577	-0-	-2793	-0-	243	1	5333	2	Y	1	2
11	8100 X	6774	-0-	-1326	-0-	305	1	6465	2	Y	4	2 1
12	8370 X	7648	-0-	-722	-0-	333	1	7314	2	Y	1	2 1
01	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	335	1	6868	2	Y	-0-	2 1
02	6272 X	5710	-0-	-562	-0-	266	1	5440	2	Y	4	3 1
03	6944 X	4129	-0-	-2815	-0-	187	1	3941	2	Y	1	3

ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125277	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11024 - 11044	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL GATO		WELL #:		17	RRCID ->	125456	COMPL. DATE	10/03/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8605 - 8785	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125583	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11230 - 12155	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		58	RRCID ->	126331	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8403 - 8662	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	177	1	477	2	Y	1	1 1
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	108	1	321	2	Y	1	1 1
12	527 N	183	-0-	-344	-0-	42	1	141	2	Y	-0-	1 1
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	72	1	226	2	Y	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	68	1	202	2	Y	-0-	-0-
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	234	1	686	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130153	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	10557	PERF. 9316 - 9331		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		52	RRCID ->	130484	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9240 - 9794		
10	3100 N	1840	-0-	-1260	1034	80	1	1760	2	Y	-0-		-0-
11	2737 N	1703	-0-	-1034	-0-	77	1	1625	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	84	1	1854	2	Y	-0-		-0-
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	85	1	1751	2	Y	-0-		-0-
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	79	1	1653	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8740 - 8798		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		58	RRCID ->	131282	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9411 - 9576		
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	203	1	4470	2	Y	5		8
						6	9						
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	201	1	4263	2	Y	15	8 1	15
						17	9						
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	217	1	4771	2	Y	2	7 1	10
						2	9						
01	4929 X	4796	-0-	-133	-0-	223	1	4572	2	Y	1	7 1	4
						1	9						
02	4368 X	4203	-0-	-165	-0-	195	1	3991	2	Y	15	13 1	6
						17	9						
03	4991 X	4560	-0-	-431	-0-	207	1	4349	2	Y	4		10
						4	9						

VAQUILLAS A-8		WELL #:		66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8146 - 9092		
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	201	1	540	2	Y	167	166 1	98
						184	9						
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	243	1	720	2	Y	367	314 1	151
						404	9						
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	237	1	786	2	Y	404	382 1	173
						444	9						
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	190	1	595	2	Y	199	221 1	151
						219	9						
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	184	1	549	2	Y	222	204 1	169
						244	9						
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	179	1	526	2	Y	215	257 1	127
						237	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8102 - 8112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	132088	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	10219	PERF. 9240 - 9360	
10	1999 N	1743	-0-	-256	-0-	1741	2	2 9	Y	2	1 1	1
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2 9	Y	2	3 1	-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2358	2	8 9	Y	7	5 1	2
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7 9	Y	6	5 1	3
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	2	7 9	Y	6	6 1	3
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	976	2	7 9	Y	6	7 1	2

HIRSCH		WELL #:		5	RRCID ->	132274	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10803 - 11778		
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	168	1	2427	2	N	16	3 1	36
						18	9						
11	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	191	1	2681	2	N	13	3 1	46
						14	9						
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	145	1	2513	2	N	15	2 1	59
						17	9						
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	154	1	2342	2	N	14	5 1	68
						15	9						
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	142	1	2090	2	N	15	4 1	79
						17	9						
*03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	160	1	2472	2	N	15	5 1	89
						17	9						

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #:		67 U	RRCID ->	132286	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8576 - 8604	
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	195	1	599	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	639	-0-	-141	-0-	162	1	477	2	Y	-0-	-0-
12	961 N	759	-0-	-202	-0-	273	1	486	2	Y	-0-	-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	212	1	528	2	Y	-0-	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	199	1	479	2	Y	-0-	-0-
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	174	1	1000	2	Y	-0-	-0-

CARR		WELL #:		48	RRCID ->	132620	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8600 - 9272	
10	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	212	1	4657	2	N	13	27
						14	9					
11	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	212	1	4494	2	N	6	33
						7	9					
12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	206	1	4525	2	N	12	45
						13	9					
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	197	1	4034	2	N	8	53
						9	9					
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	204	1	4184	2	N	-0-	53
*03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	219	1	4609	2	N	7	60
						8	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1680		WELL #: 1		RRCID -> 132632		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052								
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1	1	1			2
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1	2	1			1

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416								
10	372 N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2800 N	3674	-0-	874	874	185	1	3479	2	Y	9	3	1			6
						10	9									
*03	3100 N	5227	-0-	2127	3001	241	1	4973	2	Y	12	8	1			10
						13	9									

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B.		WELL #: 8		RRCID -> 133512		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	28	1			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	22	1			3
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	17	13	1			7
						19	9									
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	17	17	1			7
						19	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	14	14	1			15

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	N	-0-			40
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	N	7			47
						8	9							
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	N	3			50
						3	9							
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	N	-0-			50
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	N	-0-			50
*03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	2	N	-0-			50

 VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4360	2	33	9	Y	30	26	1	8
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4254	2	42	9	Y	38	40	1	6
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4416	2	34	9	Y	31	25	1	12
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4491	2	30	9	Y	27	25	1	14
02	3948 X	3759	-0-	-189	-0-	3729	2	30	9	Y	27	25	1	16
03	4371 X	3898	-0-	-473	-0-	3870	2	28	9	Y	25	33	1	8

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

10	186 N	93	-0-	-93	-0-	91	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	1	1	1

 VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1171	2	Y	2			3
						2	9							
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1455	2	Y	5	2	1	6
						6	9							
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	2	Y	16	16	1	6
						18	9							
01	1240 N	502	-0-	-738	-0-	31	1	468	2	Y	3	1	1	8
						3	9							
02	1316 N	653	-0-	-663	-0-	41	1	610	2	Y	2	1	1	9
						2	9							
03	1457 N	29	-0-	-1428	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	2	1	7

 ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	57	1	822	2	Y	2	1	1	7
						2	9							
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	2	4	1	5
						2	9							
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	2	1	1	6
						2	9							
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	Y	3	3	1	6
						3	9							
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	4	1	1	9
						4	9							
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	3	4	1	8
						3	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
ROSEBERRY, D. L.			WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	4185 X	3634	-0-	-551	-0-	235	1	3390	2	Y	8	36	1	8
11	4050 X	2996	-0-	-1054	-0-	197	1	2780	2	Y	17	4	1	21
12	4123 X	3606	-0-	-517	-0-	196	1	3409	2	Y	1	2	1	20
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	262	1	3969	2	Y	19	8	1	31
02	3668 X	3393	-0-	-275	-0-	215	1	3169	2	Y	8	6	1	33
*03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	283	1	4368	2	Y	13	8	1	38
						14	9							

LUNDELL			WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514				
10	1767 X	1452	-0-	-315	-0-	63	1	1388	2	Y	1			1
11	1770 X	1460	-0-	-310	-0-	66	1	1391	2	Y	3	1	1	3
12	1829 X	1254	-0-	-575	-0-	55	1	1199	2	Y	-0-	1	1	2
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2568	2	Y	-0-	1	1	1
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1823	2	Y	2	2	1	1
*03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	Y	1			2
						1	9							

CARR			WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211				
10	310 N	47	-0-	-263	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	13	1	259	2	N	-0-			-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	15	1	312	2	N	-0-			-0-

LUNDELL			WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900				
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	Y	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH - A1			WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188				
10	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	3035	2			Y	-0-			-0-
11	2940 X	2516	-0-	-424	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-
12	3038 X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			Y	-0-			-0-
01	3038 X	2593	-0-	-445	-0-	2593	2			Y	-0-			-0-
02	2744 X	2591	-0-	-153	-0-	2591	2			Y	-0-			-0-
03	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2816	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9066 - 9811	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5766 X	5425	-0-	-341	-0-	236	1	5186	2	Y	3		3
11	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	221	1	4680	2	Y	8	4 1	7
12	5766 X	5317	-0-	-449	-0-	231	1	5085	2	Y	1	4 1	4
01	5425 X	5192	-0-	-233	-0-	241	1	4951	2	Y	-0-	4 1	-0-
02	4900 X	4647	-0-	-253	-0-	216	1	4423	2	Y	7	6 1	1
03	5425 X	4924	-0-	-501	-0-	223	1	4699	2	Y	2		3

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	6	1	17	2	Y	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	61	2	Y	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	74	1	178	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278	
10	3782 X	128	-0-	-3654	-0-	7	1	120	2	Y	1	3 1	1
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	208	1	4024	2	Y	9	5 1	5
12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	197	1	4200	2	Y	4	3 1	6
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	212	1	3947	2	Y	10	8 1	8
02	3808 X	3629	-0-	-179	-0-	182	1	3437	2	Y	9	7 1	10
*03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	199	1	4108	2	Y	10	10 1	10

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9830 - 9864	
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3422	2	33	9	Y	30	35 1	1
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2481	2	34	9	Y	31	29 1	3
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2594	2	35	9	Y	32	34 1	1
01	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	3045	2	48	9	Y	44	44 1	1
02	3108 X	2839	-0-	-269	-0-	2819	2	20	9	Y	18	19 1	-0-
03	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	2818	2	61	9	Y	55	53 1	2

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10452 - 11070	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	20		40
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		40
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		40
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	17		57
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	19	9	52	2	N	-0-	17 6	40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	Y	-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	2	Y	-0-
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	86	1	1890	2	Y	-0-
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	90	1	1858	2	Y	-0-
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	2	Y	-0-
*03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2528	2	Y	-0-

LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796		
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-
02	224 N	51	-0-	-173	-0-	2	1	49	2	Y	-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11007 - 11330		
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	256	1	3697	2	N	1
						1	9				
11	1860 X	1376	-0-	-484	-0-	91	1	1282	2	N	3
						3	9				
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	172	1	2985	2	N	3
						3	9				
01	2201 X	2171	-0-	-30	-0-	124	1	1883	2	N	149
						164	9				
02	1988 X	1687	-0-	-301	-0-	104	1	1529	2	N	49
						54	9				
*03	2201 X	1430	-0-	-771	-0-	87	1	1340	2	N	3
						3	9				

LUNDELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 138010		COMPL. DATE 04/03/1991			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11519 - 11642		
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	126	1	1824	2	N	-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	125	1	1753	2	N	4
						4	9				
12	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	102	1	1777	2	N	2
						2	9				
01	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	112	1	1702	2	N	4
						4	9				
02	1764 N	1657	-0-	-107	-0-	105	1	1548	2	N	4
						4	9				
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	118	1	1822	2	N	4
						4	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		82		RRCID -> 138334		COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5301 X	158	-0-	-5143	-0-	8	1	149	2	Y	1	3	1		-0-
11	5130 X	4995	-0-	-135	-0-	245	1	4738	2	Y	11	5	1		6
12	5239 X	5088	-0-	-151	-0-	227	1	4855	2	Y	5	4	1		7
01	5208 X	4963	-0-	-245	-0-	252	1	4698	2	Y	12	11	1		8
02	4676 X	4520	-0-	-156	-0-	227	1	4281	2	Y	11	7	1		12
*03	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	241	1	4969	2	Y	11	11	1		12

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		80		RRCID -> 138491		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710				
10	5487 X	164	-0-	-5323	-0-	8	1	155	2	Y	1	4	1		-0-
11	5310 X	3628	-0-	-1682	-0-	178	1	3441	2	Y	8	3	1		5
12	5487 X	3663	-0-	-1824	-0-	164	1	3496	2	Y	3	3	1		5
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	177	1	3296	2	Y	8	8	1		5
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	166	1	3128	2	Y	8	6	1		7
*03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	163	1	3350	2	Y	8	8	1		7

VAQUILLAS RANCH A10		WELL #:		81		RRCID -> 138492		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210				
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-				-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A11		WELL #:		79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350				
10	961 N	761	-0-	-200	-0-	206	1	554	2	Y	1	3	1		3
11	930 N	888	-0-	-42	-0-	223	1	663	2	Y	2	2	1		3
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	207	1	687	2	Y	1	1	1		3
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	208	1	653	2	Y	-0-	3	1		-0-
02	728 N	446	-0-	-282	-0-	112	1	334	2	Y	-0-				-0-
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	280	1	823	2	Y	1	1	1		-0-

LUNDELL		WELL #:		50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835				
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	2	Y	-0-				-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	-0-				-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-				-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-				-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	17	1	346	2	Y	-0-				-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #: 83		RRCID -> 139320		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11379 - 11490								
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 86		RRCID -> 139729		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350								
10	4867 X	4355	-0-	-512	-0-	1115	1	3000	2	Y	218	224	1			139
						240	9									
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1101	1	3264	2	Y	392	355	1			176
						431	9									
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	1140	1	3772	2	Y	711	606	1			281
						782	9									
01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1213	1	3796	2	Y	466	439	1			308
						513	9									
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	1212	1	3608	2	Y	535	455	1			388
						589	9									
*03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	1082	1	3176	2	Y	476	572	1			292
						524	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 5		RRCID -> 140594		COMPL. DATE 12/26/1991		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419								
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	221	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	217 N	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

DAY		WELL #: 3		RRCID -> 140860		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802								
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	N	-0-					48
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	2					50
						2	9									
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	N	-0-					50
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	N	5					55
						6	9									
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	3					58
						3	9									
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	N	-0-	2	6			56

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 90		RRCID -> 141009		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 10238 - 10260								
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	105	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	47	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #: 91		RRCID -> 141117		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 40		RRCID -> 141118		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754								
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	378	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARR		WELL #: 53		RRCID -> 141441		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473								
10	434 N	223	-0-	-211	-0-	10	1	213	2	N	-0-					20
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	2	N	-0-					20
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	10	1	219	2	N	-0-					20
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					20
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					20
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-					20

CARR		WELL #: 56		RRCID -> 141848		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812								
10	3100 N	3522	-0-	422	1393	152	1	3350	2	N	18					73
11	4837 X	3444	-0-	-1393	-0-	155	1	3287	2	N	2					75
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	153	1	3366	2	N	-0-					75
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	160	1	3289	2	N	-0-					75
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2789	2	N	-0-	68	1			7
*03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	139	1	2926	2	N	13					20

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266								
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			4
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			4
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			4
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	2	1			3
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946								
10	3100 N	61899	-0-	58799	116035	3164	1	58144	2	Y	537	417	1			335
11	3000 N	386	-0-	-2614	113421	591	9									
12	113858 X	437	-0-	-113421	-0-	19	1	366	2	Y	1	284	1			52
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					52
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	1	50	1			3
03	31 X	3	-0-	-28	-0-	1	9									
						12	1	220	2	Y	1					4
						1	9									
						3	2			Y	-0-	3	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633								
10	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	47 1	1038 2	Y	3							6
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	3 9	50 1	1060 2	Y	9	5 1					10
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	10 9	50 1	1099 2	Y	1	4 1					7
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1 9	51 1	1059 2	Y	-0-	4 1					3
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	9 9	44 1	905 2	Y	8	7 1					4
03	1054 N	917	-0-	-137	-0-	3 9	41 1	873 2	Y	3						7

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420								
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	38 2	Y	-0-							-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 1	41 2	Y	-0-							-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25 1	44 2	Y	-0-							-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	21 1	53 2	Y	-0-							-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	16 1	38 2	Y	-0-							-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17 1	95 2	Y	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532								
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	-0-							-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	6 1	123 2	N	-0-							-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	N	-0-							-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	8 1	171 2	N	-0-							-0-
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	3 1	61 2	N	-0-							-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268								
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	85	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	56	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	113	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	93	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	105	1	254	2	Y	-0-					-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	94	1	537	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11114 - 11969								
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					6
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					6
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					6
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	2	N	-0-					6
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					6

LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085								
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-2	1	1			1
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	16	1	320	2	Y	1	1	1			1
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	14	1	290	2	Y	17	13	1			5
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	19	9	288	2	Y	4					9

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
ARCO FEE		WELL #:	6	RRCID ->	143694	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11126 - 11388			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	84 1	1208 2		N	-0-	1 1		-0-
11		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	82 1	1158 2		N	2	1 1		1
							2 9							
12		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	69 1	1199 2		N	1	1 1		1
							1 9							
01		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	75 1	1145 2		N	3	2 1		2
							3 9							
02		1148 N	983	-0-	-165	-0-	62 1	919 2		N	2	2 1		2
							2 9							
*03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	90 1	1381 2		N	3	3 1		2
							3 9							

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:	2	RRCID ->	143725	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	11428 - 12088			
10		341 N	315	-0-	-26	-0-	20 1	295 2		N	-0-			67
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	19 1	264 2		N	1	1 1		67
							1 9							
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	14 1	237 2		N	2			69
							2 9							
01		310 N	229	-0-	-81	-0-	14 1	214 2		N	1	1 1		69
							1 9							
02		252 N	193	-0-	-59	-0-	12 1	181 2		N	-0-			69
03		248 N	218	-0-	-30	-0-	13 1	205 2		N	-0-			69

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:	89	RRCID ->	144015	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9864 - 9894			
10		2821 N	2284	-0-	-537	-0-	2243 2	41 9	Y		37	42 1		6
11		2910 X	2444	-0-	-466	-0-	2402 2	42 9	Y		38	35 1		9
12		3007 X	2254	-0-	-753	-0-	2219 2	35 9	Y		32	34 1		7
01		3131 X	2308	-0-	-823	-0-	2261 2	47 9	Y		43	43 1		7
02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2721 2	20 9	Y		18	23 1		2
*03		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2648 2	59 9	Y		54	52 1		4

LUNDELL A		WELL #:	10	RRCID ->	144311	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9508 - 9531			
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	24 1	537 2	Y		-0-			-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	418 2	Y		-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	17 1	368 2	Y		-0-			-0-
01		403 N	373	-0-	-30	-0-	17 1	356 2	Y		-0-			-0-
02		364 N	281	-0-	-83	-0-	13 1	268 2	Y		-0-			-0-
03		372 N	333	-0-	-39	-0-	15 1	318 2	Y		-0-			-0-

DAY		WELL #:	6	RRCID ->	144449	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9108 - 9562			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:	2	RRCID ->	144498	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8138 - 8192			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		64	RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR		WELL #:		65	RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695					
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-				45
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	2	1	51	2	N	3				48
						3	9								
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	2	N	-0-				48
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-				48
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-				48
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-				48

CARR		WELL #:		66	RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784					
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	19	13	1		114
						21	9								
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	57	2	N	1	9	1		106
						1	9								
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	44	2	N	2	4	1		104
						2	9								
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	4	1		100
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	3	2	1		101
						3	9								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1		100

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687					
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	106	1	326	2	Y	-0-				-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	83	1	244	2	Y	-0-				-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	145	1	258	2	Y	-0-				-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	138	1	343	2	Y	-0-				-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	123	1	297	2	Y	-0-				-0-
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	119	1	684	2	Y	-0-				-0-

CARR		WELL #:		71	RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR		WELL #:		63	RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530								
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	-0-					-0-
11	600 N	121	-0-	-479	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	7366	-0-	4266	4266	398	1	6918	2	N	45	2	1			43
01	3100 N	3721	-0-	621	4887	50	9	228	1	N	33	7	1			69
02	2800 N	2316	-0-	-484	4403	36	9	146	1	N	17	4	1			82
*03	6142 X	1739	-0-	-4403	-0-	19	9	106	1	N	4	5	1			81
						4	9									

VERGARA 1679-W		WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966								
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	766	-0-	-164	-0-	34	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	1457 N	1080	-0-	-377	-0-	47	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	-0-					-0-
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443								
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	18228	-0-	15128	15128	991	1	17219	2	N	16	5	1			11
01	3100 N	8393	-0-	5293	20421	18	9	518	1	N	19	15	1			15
02	2800 N	5492	-0-	2692	23113	21	9	348	1	N	13	11	1			17
*03	28614 X	5501	-0-	-23113	-0-	14	9	334	1	N	11	13	1			15
						12	9									

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9726 - 9806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9221 - 9268
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3 9	Y	3	3 1	3
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4 9	Y	4	5 1	2
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	3	2	1 9	Y	1	1 1	2
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	16	2	1 9	Y	1	1 1	2
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9	Y	1	1 1	2
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	1	1 1	2

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8694 - 9150
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	3	1	77 2	N	3		20
						3	9					
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76 2	N	-0-		20
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59 2	N	-0-		20
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44 2	N	-0-		20
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		20
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		20

CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9087 - 9221
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8648 - 8704
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1690 2	N	-0-		59
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1521 2	N	-0-		59
12	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	70	1	1544 2	N	-0-		59
01	1767 N	1466	-0-	-301	-0-	68	1	1398 2	N	-0-		59
02	1484 N	1372	-0-	-112	-0-	64	1	1306 2	N	2	45 1	16
						2	9					
03	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	68	1	1434 2	N	2		18
						2	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA 1674		WELL #:		6	RRCID ->	146097	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11008 - 11028				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	146116	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10666 - 11494				
10	279	N	67	-0-	-212	-0-	3	1	44	2	N	18			25
							20	9							
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	144	1	2025	2	N	-0-	2	1	23
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	120	1	2086	2	N	9			32
							10	9							
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	98	1	1486	2	N	19	3	1	48
							21	9							
02	1400	N	1152	-0-	-248	-0-	72	1	1070	2	N	9	2	1	55
							10	9							
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	106	1	1633	2	N	4	3	1	56
							4	9							

JURASCHEK		WELL #:		3	RRCID ->	146118	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10791 - 11057				
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	336	1	4855	2	N	2	4	1	-0-
							2	9							
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	328	1	4611	2	N	10	5	1	5
							11	9							
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	284	1	4936	2	N	5	3	1	7
							6	9							
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	310	1	4705	2	N	12	11	1	8
							13	9							
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	276	1	4066	2	N	11	8	1	11
							12	9							
*03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	322	1	4969	2	N	11	11	1	11
							12	9							

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		109	RRCID ->	146138	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	12190	PERF.10562 - 11954				
10	2666	X	58	-0-	-2608	-0-	3	1	54	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
11	2580	X	1920	-0-	-660	-0-	94	1	1822	2	Y	4	2	1	2
							4	9							
12	2666	X	1808	-0-	-858	-0-	81	1	1725	2	Y	2	1	1	3
							2	9							
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	79	1	1468	2	Y	4	3	1	4
							4	9							
02	1792	N	1125	-0-	-667	-0-	57	1	1065	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
03	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	69	1	1433	2	Y	3	3	1	5
							3	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LUNDELL		WELL #:		68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2459	-0-	-641	6230	107	1	2351	2	Y	1					1
11	3000 N	2335	-0-	-665	5565	105	1	2227	2	Y	3	2	1			2
12	3100 N	2726	-0-	-374	5191	119	1	2606	2	Y	1	2	1			1
01	3100 N	2148	-0-	-952	4239	100	1	2048	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2800 N	2304	-0-	-496	3743	107	1	2194	2	Y	3	3	1			-0-
*03	3100 N	2839	-0-	-261	3482	129	1	2709	2	Y	1					1

LUNDELL		WELL #:		71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336						
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 146506		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717						
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	10	2	N	6					135
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	2	63	9	N	57	86	1			106
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-	27	1			79
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					79
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	2	54	9	N	49					128
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	3	1	22	2	N	-0-	70	1			58

CARR		WELL #:		82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094						
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	52	1	1152	2	N	7					83
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	2	N	6					89
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1133	2	N	7					96
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	N	5					101
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	N	8	19	1			90
03	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	48	1	1020	2	N	7					97

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10748 - 11753						
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					2
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-					2
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					2
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	N	-0-					2
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	7	1	99	2	N	-0-					2
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	N	-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		79	RRCID ->	146539	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8546 - 8610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		69	RRCID ->	146560	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9546 - 10526
10	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	97	1	2140	2	Y	4	5
						4	9					
11	2580 X	1333	-0-	-1247	-0-	59	1	1262	2	Y	11	6 1
						12	9					
12	2666 X	1482	-0-	-1184	-0-	64	1	1416	2	Y	2	5 1
						2	9					
01	2232 N	1481	-0-	-751	-0-	69	1	1411	2	Y	1	5 1
						1	9					
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	2	Y	9	8 1
						10	9					
*03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	101	1	2129	2	Y	3	7
						3	9					

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		116	RRCID ->	146612	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10860 - 10872
10	403 N	11	-0-	-392	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	14	1	277	2	Y	1	1 1
						1	9					
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	1	1 1
						1	9					
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	1	1
						1	9					
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	1	1 1
						1	9					

CARR		WELL #:		85	RRCID ->	146798	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9032 - 9198
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	14	125
						15	9					
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	775	2	N	3	128
						3	9					
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	7	135
						8	9					
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	37	1	750	2	N	-0-	135
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	2	N	-0-	20
03	837 N	725	-0-	-112	-0-	33	1	684	2	N	7	27
						8	9					

CARR		WELL #:		84	RRCID ->	146855	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9623 - 9774
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	N	5	65
						6	9					
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	-0-	65
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-	65
*01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	65
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-	65
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	N	-0-	65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940						
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	-0-	2	1	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	N	1	1	1	-0-
12	3100 N	8981	-0-	5881	5881	488	1	8484	2	N	8	3	1	5
01	3100 N	7317	-0-	4217	10098	451	1	6847	2	N	17	11	1	11
02	2800 N	6067	-0-	3267	13365	384	1	5666	2	N	15	10	1	16
*03	20217 X	6852	-0-	-13365	-0-	416	1	6421	2	N	14	14	1	16

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120						
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	21	1	305	2	N	-0-			3
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	21	1	293	2	N	-0-	1	1	2
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	90	1	1558	2	N	-0-			2
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	1	2	1	1
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	N	2	1	1	2
03	744 N	393	-0-	-351	-0-	24	1	368	2	N	1	2	1	1

JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870						
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	N	-0-			14
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	N	-0-			14
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-			14
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	3	1	1	16
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	1			17
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-	1	1	16

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2325 X	73	-0-	-2252	-0-	4 1 1 9	68 2	Y 1	3 1	-0-
11	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	112 1 6 9	2172 2	Y 5	2 1	3
12	2604 X	2321	-0-	-283	-0-	104 1 2 9	2215 2	Y 2	1 1	4
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	120 1 7 9	2227 2	Y 6	4 1	6
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	108 1 6 9	2032 2	Y 5	4 1	7
*03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	108 1 6 9	2231 2	Y 5	5 1	7

 CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

10	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	102 1	1549 2	Y	-0-	-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	42 1	956 2	Y	-0-	-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88 1	1802 2	Y	-0-	-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	103 1	1804 2	Y	-0-	-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	79 1	1624 2	Y	-0-	-0-
03	1612 N	830	-0-	-782	-0-	36 1	794 2	Y	-0-	-0-

 CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

10	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	241 1 42 9	5294 2	N	38	115
11	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	268 1 43 9	5672 2	N	39	154
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	205 1 23 9	4515 2	N	21	175
01	2418 X	500	-0-	-1918	-0-	23 1	477 2	N	-0-	175
02	2184 X	225	-0-	-1959	-0-	10 1 3 9	212 2	N	3	18
*03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	234 1 33 9	4923 2	N	30	48

 VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			40
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			40
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			40
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			40
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	23	2	N	2			42
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			42

LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624					
10	3100 N	2037	-0-	-1063	25	89	1	1948	2	Y	-0-			-0-
11	1808 N	1783	-0-	-25	-0-	80	1	1703	2	Y	-0-			-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	76	1	1672	2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1708	-0-	-338	-0-	79	1	1629	2	Y	-0-			-0-
02	1652 N	1471	-0-	-181	-0-	68	1	1402	2	Y	1	1	1	-0-
03	1736 N	1097	-0-	-639	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994			TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022					
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	2			17
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	2	9							
12	3100 N	4969	-0-	1869	1869	60	1	1274	2	N	-0-			17
01	3100 N	4416	-0-	1316	3185	216	1	4753	2	N	-0-			17
02	2800 N	3380	-0-	580	3765	205	1	4211	2	N	-0-			17
*03	7398 X	3633	-0-	-3765	-0-	157	1	3222	2	N	1			18
						1	9							
						164	1	3459	2	N	9			27
						10	9							

JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11160 - 12060		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148580	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11753 - 11934		
10	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	75	1	1079	2	N	-0-		52
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1226	2	N	3	2 1	53
						3	9						
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	2	N	7	1 1	59
						8	9						
01	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	69	1	1041	2	N	3	3 1	59
						3	9						
02	1176 N	856	-0-	-320	-0-	54	1	800	2	N	2	2 1	59
						2	9						
03	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	71	1	1099	2	N	2	44 1	17
						2	9						

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8472 - 9130		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 8420 - 9300		
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	7		22
						8	9						
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	N	5		27
						6	9						
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	6		33
						7	9						
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	N	9		42
						10	9						
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	27	1	546	2	N	1		43
						1	9						
03	651 N	578	-0-	-73	-0-	26	1	542	2	N	9		52
						10	9						

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9508 - 10246		
10	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	53	1	1170	2	Y	2		2
						2	9						
11	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	53	1	1123	2	Y	5	3 1	4
						6	9						
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
03	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	48	1	1000	2	Y	2		2
						2	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		57	RRCID ->	149918	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11192 - 11250	
10	3100 N	64	-0-	-3036	856	3	1	60	2	Y	1	5 1	-0-
						1	9						
11	1950 N	1050	-0-	-900	-0-	51	1	997	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	79	1	1463	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1705	2	Y	5	2 1	6
						6	9						
*03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	Y	6	5 1	7
						7	9						

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	150063	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 10732	
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	N	-0-		7
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-		7
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	N	-0-		7
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	22	1 1	28
						24	9						
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	587	2	N	2	1 1	29
						2	9						
*03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	N	3	2 1	18 6 12
						3	9						

VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	150181	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10130 - 10172	
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-

VERGARA 1680		WELL #:		9ST	RRCID ->	150210	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10176 - 10316	
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1152	2	Y	7	8 1	7
						8	9						
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	904	2	Y	8	1 1	14
						9	9						
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	Y	7	16 1	5
						8	9						
01	1240 N	752	-0-	-488	-0-	46	1	697	2	Y	8	1 1	12
						9	9						
02	924 N	574	-0-	-350	-0-	36	1	529	2	Y	8	6 1	14
						9	9						
03	868 N	706	-0-	-162	-0-	42	1	655	2	Y	8	14 1	8
						9	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JURASCHEK		WELL #: 7		RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	34	1	490	2	N	-0-
11	420 N	145	-0-	-275	-0-	10	1	135	2	N	-0-
12	775 N	86	-0-	-689	-0-	5	1	81	2	N	-0-
01	620 N	33	-0-	-587	-0-	2	1	31	2	N	-0-
02	140 N	15	-0-	-125	-0-	1	1	14	2	N	-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-

CARR		WELL #: 97		RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 92		RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340			
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	1	9	Y	-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2397	2	1	9	Y	-0-
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	Y	-0-
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2207	2	1	9	Y	-0-
03	2356 N	2307	-0-	-49	-0-	2305	2	2	9	Y	-0-

CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089			
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	2	N	72
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	78	1	1648	2	N	72
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	N	73
						1	9				
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	N	73
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	73
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	75
						2	9				

CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272			
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	113	1	2479	2	N	124
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	110	1	2328	2	N	124
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	103	1	2267	2	N	124
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	105	1	2145	2	N	127
						3	9				
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	97	1	1983	2	N	5
03	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	91	1	1923	2	N	5

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139			
10	1085 N	33	-0-	-1052	-0-	2	1	31	2	N	1
11	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	52	1	1016	2	N	1
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	1
						1	9				
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	2	N	16
						19	9				
02	1008 N	988	-0-	-20	-0-	49	1	929	2	N	23
						10	9				
03	1023 N	888	-0-	-135	-0-	41	1	845	2	N	23
						2	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	N	-0-	5
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	N	1	5
						1	9					
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	2	7
						2	9					
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-	6
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	7	1	102	2	N	1	7
						1	9					
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	221	2	N	2	8
						2	9					

CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148				
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-	20
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	5	1	104	2	N	-0-	20
12	279 N	132	-0-	-147	-0-	6	1	126	2	N	-0-	20
01	279 N	142	-0-	-137	-0-	7	1	135	2	N	-0-	20
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	20
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-	20

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818				
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	390	1	1198	2	Y	-0-	-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	406	1	1195	2	Y	-0-	-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	698	1	1242	2	Y	-0-	-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	582	1	1450	2	Y	-0-	-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	435	1	1049	2	Y	-0-	-0-
*03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	387	1	2218	2	Y	-0-	-0-

JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735				
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	135	1	1945	2	N	11	56
						12	9					
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	137	1	1930	2	N	-0-	54
12	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	88	1	1522	2	N	4	57
						4	9					
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	145	1	2201	2	N	-0-	53
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	126	1	1853	2	N	5	55
						6	9					
*03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	125	1	1923	2	N	11	61
						12	9					

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443					
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	101	1	2216	2	N	-0-		22
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2252	2	N	3		25
						3	9						
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	96	1	2117	2	N	2		27
						2	9						
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	135	1	2778	2	N	1		28
						1	9						
02	2800 N	3142	-0-	342	342	146	1	2986	2	N	9		37
						10	9						
*03	2967 N	2625	-0-	-342	-0-	119	1	2497	2	N	8		45
						9	9						

CARR		WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748					
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-		17
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-		17
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	2	N	-0-		17
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	122	2	N	3		20
						3	9						
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	2		22
						2	9						
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	160	2	N	2		24
						2	9						

VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		6293 X	177	-0-	-6116	-0-	9 1	167 2	Y	1	5 1			1
							1 9							
11		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	287 1	5559 2	Y	13	5 1			9
							14 9							
12		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	267 1	5707 2	Y	6	4 1			11
							7 9							
01		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	285 1	5298 2	Y	13	11 1			13
							14 9							
02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	272 1	5123 2	Y	14	10 1			17
							15 9							
*03		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	283 1	5820 2	Y	13	13 1			17
							14 9							

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604														

10		3100 N	2007	-0-	-1093	5744	130 1	1876 2	Y	1	2 1			85
							1 9							
11		3000 N	1681	-0-	-1319	4425	112 1	1569 2	Y	-0-	2 1			83
							100 1	1742 2	Y	-0-	1 1			82
12		3100 N	1842	-0-	-1258	3167	92 1	1399 2	Y	-0-				82
							81 1	1186 2	Y	7	2 1			87
01		3100 N	1491	-0-	-1609	1558	8 9							
02		2800 N	1275	-0-	-1525	33	89 1	1376 2	Y	14	2 1			99
							15 9							

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000														

10		3100 N	3411	-0-	311	618	220 1	3182 2	Y	8	28 1			11
							9 9							
11		3000 N	3257	-0-	257	875	215 1	3022 2	Y	18	4 1			25
							20 9							
12		4062 X	3187	-0-	-875	-0-	173 1	3013 2	Y	1	2 1			24
							1 9							
01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	185 1	2812 2	Y	14	6 1			32
							15 9							
02		2632 X	2580	-0-	-52	-0-	163 1	2410 2	Y	6	4 1			34
							7 9							
*03		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	189 1	2918 2	Y	9	6 1			37
							10 9							

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	1	1
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	702	2	Y	2	3 1
						2	9					-0-

CARR		WELL #: 113		RRCID -> 157738		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9554 - 9608		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCLEAN, MARRS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 157838		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10770 - 11190		
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	198	1	2855	2	N	-0-	17
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	199	1	2799	2	N	9	23
						10	9					
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	192	1	3333	2	N	3	24
						3	9					
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	209	1	3168	2	N	5	23
						6	9					
02	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	121	1	1780	2	N	6	25
						7	9					
03	1457 X	368	-0-	-1089	-0-	22	1	345	2	N	1	19
						1	9					

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9663 - 10637		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	2488	-0-	2488	-0-	2488	2			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10009 - 10622		
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1920	2	9	9	Y	8	10 1
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1658	2	10	9	Y	9	8 1
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1671	2	11	9	Y	10	11 1
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1391	2	15	9	Y	14	14 1
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	Y	6	6 1
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	2	20	9	Y	18	17 1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10043 - 10303		
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	254	2	26	9	Y	24	27 1
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	255	2	26	9	Y	24	23 1
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	320	2	1	9	Y	1	3 1
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2	2 1
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1 1
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2	2 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1488 X	104	-0-	-1384	-0-	5 1	98 2	Y	1	8 1	-0-
						1 9					
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	148 1	2869 2	Y	7	3 1	4
						8 9					
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	230 1	4900 2	Y	5	3 1	6
						6 9					
01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	243 1	4524 2	Y	11	7 1	10
						12 9					
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	172 1	3235 2	Y	9	6 1	13
						10 9					
03	4681 X	2202	-0-	-2479	-0-	102 1	2094 2	Y	5	7 1	11
						6 9					

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922			
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 2	Y	-0-	-0-	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-	
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-	
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408			
10	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 2	Y	-0-	-0-	
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	61 1	1293 2	Y	1	1	
						1 9					
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	69 1	1282 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	55 1	1041 2	Y	3	2 1	2
						3 9					
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47 1	961 2	Y	2	3 1	1
						2 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990			
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1835 2	10 9	Y	9	10 1	-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1744 2	10 9	Y	9	8 1	1
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1801 2	20 9	Y	18	17 1	2
01	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1743 2	26 9	Y	24	24 1	2
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1635 2	11 9	Y	10	12 1	-0-
03	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1741 2	34 9	Y	31	30 1	1

VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342			
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-	
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		Y	-0-	-0-	
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-	-0-	
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y	-0-	-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-	
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	157 1	2269 2	Y	3	5 1	11
						3 9					
11	2400 N	1563	-0-	-837	-0-	103 1	1454 2	Y	5	2 1	14
						6 9					
12	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	64 1	1113 2	Y	12	19 1	7
						13 9					
01	2046 N	1251	-0-	-795	-0-	77 1	1167 2	Y	6	3 1	10
						7 9					
02	1456 N	481	-0-	-975	-0-	31 1	448 2	Y	2	2 1	10
						2 9					
03	1178 N	472	-0-	-706	-0-	29 1	441 2	Y	2		12
						2 9					

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591 2	4 9	Y	4	4 1	1
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	137 2	7 9	Y	6	6 1	1
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	157 2	6 9	Y	5	4 1	2
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	690 2	6 9	Y	5	4 1	3
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1077 2	6 9	Y	5	4 1	4
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	754 2	4 9	Y	4	6 1	2

 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

10	248 N	10	-0-	-238	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	Y	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	225 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	10 1	192 2	Y	1		1
						1 9					
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	10 1	209 2	Y	-0-	1 1	-0-

 VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

10	5487 X	146	-0-	-5341	-0-	8 1	137 2	Y	1	4 1	-0-
						1 9					
11	5310 X	4946	-0-	-364	-0-	242 1	4692 2	Y	11	5 1	6
						12 9					
12	5270 X	4989	-0-	-281	-0-	223 1	4760 2	Y	5	4 1	7
						6 9					
01	5084 X	3359	-0-	-1725	-0-	171 1	3179 2	Y	8	9 1	6
						9 9					
02	4620 X	3473	-0-	-1147	-0-	175 1	3288 2	Y	9	7 1	8
						10 9					
*03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	252 1	5184 2	Y	12	10 1	10
						13 9					

 LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BONEBRAKE		WELL #: 7		RRCID -> 159948		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944				
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	165	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2 9	Y	2	1 1	1
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2 9	Y	2	1 1	2
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2 9	Y	2	1 1	3
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	204	2	1 9	Y	1	2 1	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578				
10	4030 X	3166	-0-	-864	-0-	3112	2	54 9	Y	49	57 1	4
11	3900 X	3752	-0-	-148	-0-	3697	2	55 9	Y	50	47 1	7
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4141	2	33 9	Y	30	35 1	2
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3689	2	44 9	Y	40	41 1	1
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3693	2	19 9	Y	17	18 1	-0-
03	3317 X	3030	-0-	-287	-0-	2974	2	56 9	Y	51	49 1	2

CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700				
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	188	1	4130	2	N	7	27
						8	9					
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	172	1	3638	2	N	-0-	27
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	166	1	3652	2	N	6	33
						7	9					
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	173	1	3553	2	N	-0-	33
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	158	1	3238	2	N	12	45
						13	9					
*03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	158	1	3316	2	N	12	57
						13	9					

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171					
10	4123 X	100	-0-	-4023	-0-	5	1	94	2	Y	1	6 1	-0-
						1	9						
11	3840 X	3760	-0-	-80	-0-	184	1	3567	2	Y	8	3 1	5
						9	9						
12	3782 X	3643	-0-	-139	-0-	163	1	3477	2	Y	3	3 1	5
						3	9						
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	178	1	3312	2	Y	8	7 1	6
						9	9						
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	166	1	3122	2	Y	8	6 1	8
						9	9						
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	170	1	3497	2	Y	8	8 1	8
						9	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
ROSEBERRY, D. L.			WELL #:		1	RRCID ->	162340	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9834 - 10888
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9827 X	1435	-0-	-8392	-0-	93 1 3 9	1339 2	Y	3	71 1	20	
11	9510 X	2169	-0-	-7341	-0-	143 1 13 9	2013 2	Y	12	4 1	28	
12	9827 X	6999	-0-	-2828	-0-	381 1 3 9	6615 2	Y	3	4 1	27	
01	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	650 1 53 9	9858 2	Y	48	16 1	59	
02	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	570 1 23 9	8410 2	Y	21	14 1	66	
*03	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	641 1 32 9	9881 2	Y	29	21 1	74	

VAQUILLAS RANCH A-1			WELL #:		145	RRCID ->	162353	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9835 - 10135
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3851 2	52 9	Y	47	54 1	12	
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3617 2	53 9	Y	48	45 1	15	
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3642 2	41 9	Y	37	41 1	11	
01	3906 X	3342	-0-	-564	-0-	3287 2	55 9	Y	50	51 1	10	
02	3528 X	2636	-0-	-892	-0-	2613 2	23 9	Y	21	27 1	4	
03	3906 X	2097	-0-	-1809	-0-	2027 2	70 9	Y	64	61 1	7	

VAQUILLAS RANCH A4			WELL #:		121	RRCID ->	162429	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12223	PERF.10964 - 12030
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH H			WELL #:		96	RRCID ->	162513	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11000 - 11957
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		-0-	
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:		85	RRCID ->	163397	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9758 - 10620
10	3100 N	2037	-0-	-1063	1488	2011 2	26 9	Y	24	28 1	4	
11	3000 N	1858	-0-	-1142	346	1832 2	26 9	Y	24	23 1	5	
12	2282 N	1936	-0-	-346	-0-	1915 2	21 9	Y	19	21 1	3	
01	2015 N	1832	-0-	-183	-0-	1804 2	28 9	Y	25	26 1	2	
02	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1687 2	11 9	Y	10	12 1	-0-	
03	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1518 2	35 9	Y	32	31 1	1	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #:		51	RRCID ->	163527	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9953	PERF. 8984 - 9724
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1620 2	13 9	Y	12	10 1	4	
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1515 2	17 9	Y	15	16 1	3	
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1439 2	14 9	Y	13	10 1	6	
01	1643 N	934	-0-	-709	-0-	922 2	12 9	Y	11	10 1	7	
02	1428 N	1005	-0-	-423	-0-	993 2	12 9	Y	11	10 1	8	
03	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	1171 2	11 9	Y	10	13 1	5	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BONEBRAKE		WELL #:		4	RRCID ->	163751	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530 - 9336	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1333	N	897	-0-	-436	-0-	243 1	654 2	Y	-0-		-0-	
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	228 1	676 2	Y	-0-		-0-	
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	252 1	833 2	Y	-0-		-0-	
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	202 1	632 2	Y	-0-		-0-	
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	282 1	840 2	Y	-0-		-0-	
03	992	N	654	-0-	-338	-0-	166 1	488 2	Y	-0-		-0-	

BONEBRAKE		WELL #:		3	RRCID ->	163755	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8640 - 9666	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250	
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	348 1	3014 2	Y	34	53 1	32	
							37 9						
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	376 1	2962 2	Y	22	41 1	13	
							24 9						
12	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	295 1	2542 2	Y	26	21 1	18	
							29 9						
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	308 1	2579 2	Y	26	26 1	18	
							29 9						
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	326 1	2372 2	Y	12		30	
							13 9						
03	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	281 1	2044 2	Y	21	22 1	29	
							23 9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758	
10	3100	N	2126	-0-	-974	-0-	1465	2117 2	9 9	Y	8	7 1	1
11	3000	N	2089	-0-	-911	-0-	554	2078 2	11 9	Y	10	11 1	-0-
12	2751	N	2197	-0-	-554	-0-		2180 2	17 9	Y	15	11 1	4
01	2139	N	1853	-0-	-286	-0-		1838 2	15 9	Y	14	12 1	6
02	1960	N	781	-0-	-1179	-0-		767 2	14 9	Y	13	13 1	6
03	2170	N	2129	-0-	-41	-0-		2116 2	13 9	Y	12	16 1	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910	
10	6820	X	6382	-0-	-438	-0-	6292 2	90 9	Y	82	94 1	12	
11	6570	X	6030	-0-	-540	-0-	5938 2	92 9	Y	84	78 1	18	
12	6696	X	6068	-0-	-628	-0-	6003 2	65 9	Y	59	66 1	11	
01	6541	X	6104	-0-	-437	-0-	6017 2	87 9	Y	79	81 1	9	
02	5880	X	5024	-0-	-856	-0-	4988 2	36 9	Y	33	41 1	1	
03	6386	X	6335	-0-	-51	-0-	6224 2	111 9	Y	101	96 1	6	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41	RRCID ->	163845	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8830 - 9083	
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	635 2	6 9	Y	5	4 1	1	
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601 2	8 9	Y	7	7 1	1	
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655 2	6 9	Y	5	4 1	2	
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	609 2	4 9	Y	4	4 1	2	
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	508 2	4 9	Y	4	4 1	2	
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	524 2	4 9	Y	4	5 1	1	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	209	1	1809	2	Y	22	34	1	23
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	227	1	1792	2	Y	14	26	1	11
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	244	1	2098	2	Y	26	19	1	18
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	234	1	1955	2	Y	26	26	1	18
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	243	1	1766	2	Y	12			30
03	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	256	1	1863	2	Y	21	22	1	29

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860						
10	4898 X	134	-0-	-4764	-0-	7	1	126	2	Y	1	4	1	1
11	4740 X	4430	-0-	-310	-0-	217	1	4202	2	Y	10	5	1	6
12	4743 X	4335	-0-	-408	-0-	194	1	4137	2	Y	4	3	1	7
01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	231	1	4295	2	Y	11	9	1	9
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	211	1	3966	2	Y	10	8	1	11
*03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	222	1	4571	2	Y	11	10	1	12

ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904						
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	2	N	3			3
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	96	1	1358	2	N	-0-	1	1	2
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	77	1	1333	2	N	1	1	1	2
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	101	1	1530	2	N	4	3	1	3
02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	77	1	1134	2	N	3	2	1	4
03	1426 N	975	-0-	-451	-0-	59	1	914	2	N	2	3	1	3

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440						
10	6169 X	5630	-0-	-539	-0-	1523	1	4098	2	Y	8	9	1	6
11	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	1581	1	4688	2	Y	15	14	1	7
12	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	1669	1	5525	2	Y	5	8	1	4
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	1622	1	5075	2	Y	3	4	1	3
02	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	1720	1	5123	2	Y	4	3	1	4
*03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	1595	1	4682	2	Y	3	4	1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	Y	1			1
						1	9							
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	12	9	1	3
						13	9							
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	3			6
						3	9							

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908					
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364					
10	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	119	1	1031	2	Y	15	22	1	15
						17	9							
11	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	115	1	903	2	Y	9	18	1	6
						10	9							
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	130	1	1119	2	Y	10	8	1	8
						11	9							
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	126	1	1054	2	Y	10	10	1	8
						11	9							
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	126	1	920	2	Y	4			12
						4	9							
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	131	1	955	2	Y	8	8	1	12
						9	9							

VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336					
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	253	1	2192	2	Y	26	42	1	24
						29	9							
11	2310 N	2259	-0-	-51	-0-	252	1	1988	2	Y	17	33	1	8
						19	9							
12	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	290	1	2500	2	Y	33	23	1	18
						36	9							
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	303	1	2531	2	Y	32	32	1	18
						35	9							
02	2268 X	1775	-0-	-493	-0-	213	1	1547	2	Y	14			32
						15	9							
03	2821 X	2125	-0-	-696	-0-	253	1	1843	2	Y	26	26	1	32
						29	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL A1		WELL #:		5	RRCID ->	165190	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10799 - 11400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-				-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-				-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		147	RRCID ->	165258	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8550 - 8670		
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	27 1	73 2	Y	70	78 1			46
							77 9							
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	31 1	93 2	Y	147	131 1			62
							162 9							
12		186 N	142	-0-	-44	-0-	23 1	76 2	Y	39	71 1			30
							43 9							
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	51 1	160 2	Y	54	50 1			34
							59 9							
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	41 1	122 2	Y	49	46 1			37
							54 9							
*03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	41 1	121 2	Y	50	58 1			29
							55 9							

LUNDELL A		WELL #:		2	RRCID ->	165474	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9634 - 9820		
10		2666 X	2362	-0-	-304	-0-	103 1	2255 2	Y	4				5
							4 9							
11		2700 X	2572	-0-	-128	-0-	116 1	2449 2	Y	6	4 1			7
							7 9							
12		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	126 1	2777 2	Y	1	4 1			4
							1 9							
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	132 1	2701 2	Y	1	3 1			2
							1 9							
02		2408 N	2397	-0-	-11	-0-	111 1	2283 2	Y	3	3 1			2
							3 9							
03		2759 N	2545	-0-	-214	-0-	115 1	2428 2	Y	2				4
							2 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		23	RRCID ->	165670	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9394		
10		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3934 2	17 9	Y	15	13 1			5
11		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4289 2	21 9	Y	19	20 1			4
12		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3886 2	36 9	Y	33	24 1			13
01		4030 X	3913	-0-	-117	-0-	3881 2	32 9	Y	29	25 1			17
02		4032 X	2555	-0-	-1477	-0-	2524 2	31 9	Y	28	26 1			19
03		4464 X	4244	-0-	-220	-0-	4215 2	29 9	Y	26	34 1			11

BONEBRAKE		WELL #:		2	RRCID ->	165769	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8168 - 8681		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3569	2	39	9	Y	35	40	1			10
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3271	2	40	9	Y	36	33	1			13
12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3175	2	39	9	Y	35	36	1			12
01	3782 X	3187	-0-	-595	-0-	3135	2	52	9	Y	47	47	1			12
02	3248 X	2864	-0-	-384	-0-	2842	2	22	9	Y	20	25	1			7
03	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	3163	2	65	9	Y	59	57	1			9

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	1	1	1			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	1	1	1			-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	287	1	4154	2	N	5	3	1			69
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	269	1	3781	2	N	10	3	1			76
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	229	1	3975	2	N	12	3	1			85
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	261	1	3967	2	N	24	8	1			101
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	246	1	3624	2	N	9	7	1			103
*03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	276	1	4256	2	N	15	9	1			109

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	482 1	4177 2	Y	44 70 1	39
11	4080 X	2148	-0-	-1932	-0-	48 9	1878 2	Y	29 54 1	14
12	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	238 1	3943 2	Y	48 34 1	28
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	32 9	4202 2	Y	47 47 1	28
02	4228 X	3457	-0-	-771	-0-	458 1	3019 2	Y	21	49
03	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	53 9	3808 2	Y	39 39 1	49
						503 1				
						52 9				
						415 1				
						23 9				
						524 1				
						43 9				

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246		
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	509 1	4414 2	Y	49 77 1	46
11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	54 9	3972 2	Y	32 60 1	18
12	4309 X	4241	-0-	-68	-0-	504 1	3745 2	Y	55 39 1	34
01	4991 X	4446	-0-	-545	-0-	35 9	3918 2	Y	54 53 1	35
02	4508 X	1374	-0-	-3134	-0-	435 1	1185 2	Y	24	59
03	4991 X	1751	-0-	-3240	-0-	61 9	1497 2	Y	44 45 1	58
						469 1				
						59 9				
						163 1				
						26 9				
						206 1				
						48 9				

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000		
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2898 2	43 9	Y	39 45 1	6
11	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2739 2	44 9	Y	40 38 1	8
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3435 2	30 9	Y	27 31 1	4
01	3100 N	3170	-0-	70	70	3130 2	40 9	Y	36 37 1	3
02	2800 N	2805	-0-	5	75	2788 2	17 9	Y	15 18 1	-0-
03	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2866 2	51 9	Y	46 44 1	2

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11813 PERF. 11245 - 11443		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 151		RRCID -> 168576		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11090 - 11990		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3455	2	44	9	Y	40	46	1			10
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3502	2	45	9	Y	41	38	1			13
12	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4070	2	36	9	Y	33	36	1			10
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3625	2	48	9	Y	44	45	1			9
02	3276 X	3227	-0-	-49	-0-	3206	2	21	9	Y	19	23	1			5
*03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4035	2	62	9	Y	56	53	1			8

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	121	1	1744	2	N	-0-	1	1			18
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	118	1	1666	2	N	4	2	1			20
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	99	1	1728	2	N	2	1	1			21
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	111	1	1689	2	N	4	3	1			22
02	1540 N	1459	-0-	-81	-0-	92	1	1363	2	N	4	2	1			24
03	1705 N	1274	-0-	-431	-0-	77	1	1194	2	N	3	3	1			24

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

10	2666 N	2262	-0-	-404	-0-	98	1	2161	2	Y	3					3
11	2430 N	2155	-0-	-275	-0-	97	1	2048	2	Y	9	5	1			7
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	125	1	2757	2	Y	1	4	1			4
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	Y	1	4	1			1
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2165	2	Y	8	7	1			2
03	2511 N	2397	-0-	-114	-0-	109	1	2285	2	Y	3					5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	2	Y	1					2
11	930 N	840	-0-	-90	-0-	38	1	800	2	Y	2	1	1			3
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	39	1	849	2	Y	1	2	1			2
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	35	1	710	2	Y	2	2	1			-0-
03	837 N	768	-0-	-69	-0-	35	1	732	2	Y	1					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		160	RRCID ->	169815	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10892 - 12062				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		158	RRCID ->	169826	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9786 - 10590
10	589 N	22	-0-	-567	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39 1	752 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20 1	419 2	Y	-0-		-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26 1	482 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	728 N	608	-0-	-120	-0-	31 1	575 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	32 1	653 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					

LUNDELL		WELL #:		78	RRCID ->	169865	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9466 - 9500
10	2356 X	2005	-0-	-351	-0-	87 1	1908 2	Y	9		11
						10 9					
11	2280 X	1839	-0-	-441	-0-	82 1	1729 2	Y	25	14 1	22
						28 9					
12	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	85 1	1872 2	Y	4	13 1	13
						4 9					
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	72 1	1470 2	Y	2	12 1	3
						2 9					
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	72 1	1474 2	Y	21	19 1	5
						23 9					
*03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	71 1	1501 2	Y	7		12
						8 9					

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		161	RRCID ->	169943	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	12319	PERF.10894 - 11755
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	6 1	125 2	Y	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-		-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		77	RRCID ->	169944	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	9244	PERF. 9112 - 9148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	57 1	826 2	N	-0-		2
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	57 1	795 2	N	2	2 1	2
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	43 1	747 2	N	1		3
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	46 1	706 2	N	2	1 1	4
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	42 1	627 2	N	2	1 1	5
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48 1	746 2	N	5	2 1	8

 LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

10	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	63 1	1382 2	Y	2		3
11	1650 N	753	-0-	-897	-0-	34 1	715 2	Y	4	2 1	5
12	1705 N	815	-0-	-890	-0-	35 1	779 2	Y	1	2 1	4
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	101 1	2076 2	Y	-0-	2 1	2
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	75 1	1529 2	Y	3	3 1	2
*03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	71 1	1502 2	Y	1		3

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

10	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	164 1	2364 2	N	4	2 1	27
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	162 1	2285 2	N	6	3 1	30
12	2511 N	2443	-0-	-68	-0-	133 1	2306 2	N	4	1 1	33
01	2542 N	2342	-0-	-200	-0-	144 1	2192 2	N	5	5 1	33
02	2296 N	1983	-0-	-313	-0-	125 1	1852 2	N	5	4 1	34
03	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	142 1	2188 2	N	8	5 1	37

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

10	3348 X	78	-0-	-3270	-0-	4 1	73 2	Y	1	2 1	-0-
11	3240 X	2918	-0-	-322	-0-	143 1	2768 2	Y	6	3 1	3
12	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	150 1	3193 2	Y	3	2 1	4
01	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	165 1	3073 2	Y	8	6 1	6
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	162 1	3054 2	Y	8	6 1	8
03	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	126 1	2604 2	Y	6	7 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9178 - 9949		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3999 X	3710	-0-	-289	-0-	3646 2	64 9	Y	58	67 1		9
11		3780 X	3124	-0-	-656	-0-	3059 2	65 9	Y	59	56 1		12
12		3906 X	3144	-0-	-762	-0-	3107 2	37 9	Y	34	41 1		5
01		3813 X	3307	-0-	-506	-0-	3256 2	51 9	Y	46	47 1		4
02		3360 X	3071	-0-	-289	-0-	3049 2	22 9	Y	20	24 1		-0-
03		3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3403 2	65 9	Y	59	56 1		3

ROSEBERRY, D. L.			WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10096 - 10866		
10		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	307 1	4442 2	Y	12	58 1		14
11		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	408 1	5739 2	Y	33	6 1		41
12		3348 X	1276	-0-	-2072	-0-	69 1	1207 2	Y	-0-	5 1		36
01		508 X	508	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2	Y	2	6 1		32
02		649 X	649	-0-	-0-	-0-	41 1	606 2	Y	2	2 1		32
*03		797 X	797	-0-	-0-	-0-	48 1	747 2	Y	2	3 1		31

VILLARREAL, J. GU			WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 12243		PERF.11060 - 11986		
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	69 1	995 2	N	-0-	1 1		3
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	43 1	610 2	N	1	2 1		2
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	24 1	419 2	N	-0-			2
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	26 1	400 2	N	1	1 1		2
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	351 2	N	1			3
*03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	27 1	409 2	N	1	2 1		2

LUNDELL			WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8922 - 9002		
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	58 1	1275 2	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1344	-0-	-36	-0-	61 1	1283 2	Y	-0-			-0-
12		1426 N	983	-0-	-443	-0-	43 1	940 2	Y	-0-			-0-
01		1333 N	449	-0-	-884	-0-	21 1	428 2	Y	-0-			-0-
02		1260 N	627	-0-	-633	-0-	29 1	598 2	Y	-0-			-0-
*03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	49 1	1033 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A5			WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8276 - 8534		
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	22 1	67 2	Y	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	24 1	70 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	22 1	39 2	Y	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	25 1	63 2	Y	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	20 1	49 2	Y	-0-			-0-
*03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	24 1	140 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL			WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 5680 - 6250		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	171093	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 - 9685		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID ->	171095	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9520 - 9702		
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-					8
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-					8
12	341 N	1	-0-	-340	-0-	1 2		Y	-0-					8
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y	-0-					8
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	1					9
						1 9								
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	9	1 1				17
						10 9								

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9220 - 9255		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11040 - 12024		
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	7 1	133 2	Y	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-					-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	7 1	131 2	Y	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10042 - 10526		
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	77 1	673 2	Y	8	12 1				8
						9 9								
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	85 1	669 2	Y	5	10 1				3
						6 9								
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	76 1	652 2	Y	10	7 1				6
						11 9								
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	97 1	814 2	Y	10	10 1				6
						11 9								
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	97 1	702 2	Y	5					11
						6 9								
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	107 1	778 2	Y	8	8 1				11
						9 9								

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		171	RRCID ->	171773	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8400 - 8870		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-		-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012		
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
11	690 N	349	-0-	-341	-0-	23 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
12	651 N	386	-0-	-265	-0-	21 1	N	-0-		-0-
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	21 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	N	1		1
						1 9				
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	37 1	N	1	2 1	-0-
						1 9				

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122		
10	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	72 1	N	-0-		18
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	75 1	N	4	1 1	21
						4 9				
12	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	61 1	N	6	1 1	26
						7 9				
01	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	67 1	N	7	2 1	31
						8 9				
02	1064 N	988	-0-	-76	-0-	62 1	N	4	2 1	33
						4 9				
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	71 1	N	4	1 1	36
						4 9				

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700		
10	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	1		1
						1 9				
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050		
10	651 N	17	-0-	-634	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	1	1 1	-0-
						1 9				
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	1		1
						1 9				
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	1	1 1	1
						1 9				
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	2		3
						2 9				
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	1	1 1	3
						1 9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		53	RRCID ->	172454	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9260 - 9275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1596 N	1596	-0-	-0-	1589 2	7 9		Y	6	6 1		1
11		1649 N	1649	-0-	-0-	1640 2	9 9		Y	8	8 1		1
12		1552 N	1552	-0-	-0-	1538 2	14 9		Y	13	9 1		5
01		1581 N	1140	-0-	-441	1128 2	12 9		Y	11	10 1		6
02		1540 N	1288	-0-	-252	1276 2	12 9		Y	11	10 1		7
*03		1561 N	1561	-0-	-0-	1550 2	11 9		Y	10	13 1		4

LUNDELL "C"		WELL #:		5	RRCID ->	172516	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9232 - 9252	
10		434 N	380	-0-	-54	17 1	363 2		Y	-0-			-0-
11		480 N	466	-0-	-14	21 1	445 2		Y	-0-			-0-
12		496 N	334	-0-	-162	14 1	309 2		Y	10	5 1		5
						11 9							
01		332 N	332	-0-	-0-	15 1	311 2		Y	5	8 1		2
						6 9							
02		385 N	385	-0-	-0-	17 1	339 2		Y	26	22 1		6
						29 9							
*03		406 N	406	-0-	-0-	18 1	371 2		Y	15			21
						17 9							

AMANDO		WELL #:		4	RRCID ->	172518	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10146 - 10160	
10		155 N	79	-0-	-76	5 1	74 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	5 1	71 2		Y	-0-			-0-
12		93 N	75	-0-	-18	4 1	71 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	46	-0-	-47	3 1	43 2		Y	-0-			-0-
02		84 N	34	-0-	-50	2 1	32 2		Y	-0-			-0-
*03		70 N	70	-0-	-0-	4 1	66 2		Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		84	RRCID ->	172519	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9020	
10		3100 N	4329	-0-	1229	3612	188 1	4140 2	Y	1			4
							1 9						
11		3000 N	3688	-0-	688	4300	166 1	3520 2	Y	2	1 1		5
							2 9						
12		7029 X	2729	-0-	-4300	-0-	119 1	2609 2	Y	1	1 1		5
							1 9						
01		5084 X	3350	-0-	-1734	-0-	156 1	3194 2	Y	-0-	1 1		4
02		4592 X	1961	-0-	-2631	-0-	91 1	1867 2	Y	3	3 1		4
							3 9						
03		4340 X	1995	-0-	-2345	-0-	90 1	1904 2	Y	1			5
							1 9						

LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843	
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 2	Y	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-			-0-
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
VERGARA-RAYZOR GU			WELL #:		9	RRCID -> 172577			COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9686 - 9766	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	5177 X	4479	-0-	-698	-0-	457	1	3961	2	Y	55	86 1	54
						61	9						
11	5010 X	4265	-0-	-745	-0-	476	1	3749	2	Y	36	67 1	23
						40	9						
12	4836 X	4435	-0-	-401	-0-	456	1	3926	2	Y	48	37 1	34
						53	9						
01	4650 X	4222	-0-	-428	-0-	445	1	3725	2	Y	47	48 1	33
						52	9						
02	4200 X	3815	-0-	-385	-0-	458	1	3334	2	Y	21		54
						23	9						
03	4464 X	4459	-0-	-5	-0-	534	1	3882	2	Y	39	40 1	53
						43	9						

VERGARA 1659			WELL #:		2	RRCID -> 172962			COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 10026	PERF. 9460 - 9630	

10	186 N	59	-0-	-127	-0-	4	1	55	2	Y	-0-		1
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	11	1	149	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	7		8
						8	9						
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-	1 1	7
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-		7
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	47	1 1	53
						52	9						

CARR			WELL #:		123	RRCID -> 172964			COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 10571	PERF. 9395 - 10091	

10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	74	1	1625	2	N	5		50
						6	9						
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	73	1	1557	2	N	17		67
						19	9						
12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	70	1	1537	2	N	-0-		67
01	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	72	1	1475	2	N	5		72
						6	9						
02	1540 N	1314	-0-	-226	-0-	60	1	1236	2	N	16	62 1	26
						18	9						
03	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	72	1	1515	2	N	-0-		26

CARR			WELL #:		120	RRCID -> 173024			COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10875	PERF. 10348 - 10460	

10	2666 N	2388	-0-	-278	-0-	104	1	2282	2	N	2		160
						2	9						
11	2460 N	2236	-0-	-224	-0-	101	1	2135	2	N	-0-		160
12	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	103	1	2259	2	N	-0-		160
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	112	1	2296	2	N	3		163
						3	9						
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	110	1	2245	2	N	7		170
						8	9						
*03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	115	1	2414	2	N	8		178
						9	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	802	2	N	10			25
						11	9							
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	41	1	867	2	N	12			37
						13	9							
12	899 N	822	-0-	-77	-0-	36	1	783	2	N	3			40
						3	9							
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	N	15			55
						17	9							
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	827	2	N	12			67
						13	9							
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	794	2	N	10			77
						11	9							
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454					
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	2	Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	36	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	69	1	123	2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	57	1	141	2	Y	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	52	1	125	2	Y	-0-			-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	44	1	250	2	Y	-0-			-0-
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11196 - 11872					
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-			2
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			2
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			2
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	1	1		2
						1	9							
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1			3
						1	9							
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831					
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	135	1	2968	2	Y	5			5
						6	9							
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	142	1	3017	2	Y	11	6	1	10
						12	9							
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	162	1	3551	2	Y	2	6	1	6
						2	9							
01	3410 X	3377	-0-	-33	-0-	157	1	3219	2	Y	1	6	1	1
						1	9							
02	3080 X	2983	-0-	-97	-0-	138	1	2834	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
03	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	144	1	3024	2	Y	4			6
						4	9							
LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795					
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	57	1	1260	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-			-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	69	1	1514	2	Y	-0-			-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-			-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1172	-0-	-192	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11060 - 11826						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8545 - 9297						
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	N	14					57
						15	9									
11	1050 N	923	-0-	-127	-0-	41	1	875	2	N	6					63
						7	9									
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1275	2	N	7					70
						8	9									
01	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	50	1	1023	2	N	8					78
						9	9									
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	N	9					87
						10	9									
03	1209 N	929	-0-	-280	-0-	42	1	886	2	N	1					88
						1	9									

7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11182 - 11892						
10	7254 X	6758	-0-	-496	-0-	437	1	6311	2	Y	9	8	1			61
						10	9									
11	6810 X	6586	-0-	-224	-0-	436	1	6128	2	Y	20	8	1			73
						22	9									
12	7037 X	6938	-0-	-99	-0-	377	1	6547	2	Y	13	6	1			80
						14	9									
01	6572 X	6269	-0-	-303	-0-	385	1	5848	2	Y	33	13	1			100
						36	9									
02	5936 X	5441	-0-	-495	-0-	345	1	5094	2	Y	2	9	1			93
						2	9									
03	6572 X	6120	-0-	-452	-0-	371	1	5724	2	Y	23	13	1			103
						25	9									

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9686 - 9930						
10	1891 X	1078	-0-	-813	-0-	70	1	1006	2	Y	2	5	1			10
						2	9									
11	1830 X	1126	-0-	-704	-0-	74	1	1048	2	Y	4	2	1			12
						4	9									
12	1891 X	803	-0-	-1088	-0-	43	1	751	2	Y	8	14	1			6
						9	9									
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	160	1	2421	2	Y	14	4	1			16
						15	9									
02	2800 N	4265	-0-	1465	1465	270	1	3977	2	Y	16	6	1			26
						18	9									
*03	3100 N	3887	-0-	787	2252	235	1	3630	2	Y	20	8	1			38
						22	9									

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10620 - 11996						
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	812	2	Y	-0-					5
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
										Y	-0-					5
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
										Y	-0-					5
01	434 N	146	-0-	-288	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					5
										Y	-0-					5
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					5
										Y	-0-					5
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		179	RRCID ->	174178	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8434 - 8444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

CARR		WELL #:		126	RRCID ->	174239	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8753 - 9044
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		182	RRCID ->	174628	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10586 - 11959
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31 1	452 2	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37 1	653 2	N	1			1
						1 9						
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52 1	791 2	N	2	1 1		2
						2 9						
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36 1	534 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	46 1	704 2	N	2	2 1		2
						2 9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		180	RRCID ->	174742	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10390 - 10410
10	806 N	385	-0-	-421	-0-	373 2	12 9	Y	11	13 1		3
11	810 N	403	-0-	-407	-0-	390 2	13 9	Y	12	11 1		4
12	744 N	378	-0-	-366	-0-	375 2	3 9	Y	3	5 1		2
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	330 2	4 9	Y	4	5 1		1
02	336 N	205	-0-	-131	-0-	203 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
03	372 N	185	-0-	-187	-0-	178 2	7 9	Y	6	5 1		1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		56	RRCID ->	174849	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8770 - 9630
10	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2210 2	33 9	Y	30	26 1		11
11	2340 X	2096	-0-	-244	-0-	2055 2	41 9	Y	37	40 1		8
12	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	2134 2	20 9	Y	18	17 1		9
01	2232 N	1940	-0-	-292	-0-	1922 2	18 9	Y	16	15 1		10
02	1960 N	1682	-0-	-278	-0-	1664 2	18 9	Y	16	15 1		11
03	2139 N	1860	-0-	-279	-0-	1843 2	17 9	Y	15	20 1		6

VILLARREAL F		WELL #:		4	RRCID ->	174879	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	11014 - 12024
10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	168 1	2423 2	N	-0-			4
11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	186 1	2623 2	N	-0-			4
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	151 1	2627 2	N	-0-			4
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	164 1	2482 2	N	-0-			4
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	143 1	2108 2	N	5	4 1		5
						6 9						
*03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	171 1	2631 2	N	6	6 1		5
						7 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-

7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A			
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	153	1	2213	2	Y	27
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	153	1	2158	2	Y	32
12	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	119	1	2076	2	Y	34
01	2325 N	1301	-0-	-1024	-0-	80	1	1213	2	Y	38
02	2100 N	317	-0-	-1783	-0-	20	1	297	2	Y	36
*03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	179	1	2758	2	Y	42

WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442			
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	70	1	1005	2	N	11
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	943	2	N	9
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	8
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	N	9
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	11
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	2	N	12

CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111			
10	434 N	251	-0-	-183	-0-	11	1	240	2	N	-0-
11	330 N	170	-0-	-160	-0-	8	1	162	2	N	-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	N	-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	2	N	-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	8	1	157	2	N	-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	N	-0-

LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862			
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	2	Y	2
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	2	Y	5
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	2	Y	3
01	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	67	1	1368	2	Y	1
02	1512 N	1175	-0-	-337	-0-	54	1	1114	2	Y	1
03	1736 N	1145	-0-	-591	-0-	52	1	1091	2	Y	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9445 - 9568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	713	2	Y	1	2
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	3	2 1 3
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	1	2 1 2
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	Y	-0-	2 1 -0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	3	3 1 -0-
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	1	1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10376 - 10524
10	3100 N	2676	-0-	-424	6031	2643	2	33	9	Y	30	34 1 3
11	3000 N	2609	-0-	-391	5640	2576	2	33	9	Y	30	28 1 5
12	3100 N	2585	-0-	-515	5125	2554	2	31	9	Y	28	30 1 3
01	3100 N	2486	-0-	-614	4511	2444	2	42	9	Y	38	38 1 3
02	2800 N	2312	-0-	-488	4023	2294	2	18	9	Y	16	19 1 -0-
*03	3100 N	2353	-0-	-747	3276	2300	2	53	9	Y	48	46 1 2

CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	25	63
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	2	65
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-	65
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-	65
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	128	173 1 20
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-	20

LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565
10	2728 N	2342	-0-	-386	-0-	101	1	2210	2	Y	28	28
11	2220 N	1631	-0-	-589	-0-	71	1	1512	2	Y	44	29 1 43
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	2301	2	Y	15	30 1 28
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1208	2	Y	9	32 1 5
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	102	1	2088	2	Y	32	32 1 5
*03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	2	Y	20	25

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		185	RRCID ->	176005	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9460 - 10512
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1401	2	20	9	Y	18	20 1 4
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	1219	2	20	9	Y	18	17 1 5
12	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1254	2	11	9	Y	10	12 1 3
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	14 1 3
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6	8 1 1
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	16 1 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9480 - 9620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	124	1	2725	2	Y	9		11
11	3150 X	2838	-0-	-312	-0-	127	1	2688	2	Y	21	12 1	20
12	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	139	1	3051	2	Y	4	11 1	13
01	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	131	1	2684	2	Y	2	10 1	5
02	2744 X	2612	-0-	-132	-0-	121	1	2473	2	Y	16	15 1	6
03	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	135	1	2839	2	Y	6		12

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986		PERF. 11358 - 11647			
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	1	1 1	13
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	34	1	474	2	Y	2	1 1	14
12	558 N	482	-0-	-76	-0-	26	1	455	2	Y	1	1 1	14
01	558 N	436	-0-	-122	-0-	27	1	407	2	Y	2	1 1	15
02	476 N	318	-0-	-158	-0-	20	1	298	2	Y	-0-		15
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	Y	4	2 1	17

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9673 - 10666			
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1253	2	21	9	Y	19	21 1	4
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1268	2	21	9	Y	19	18 1	5
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	Y	14	16 1	3
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1142	2	21	9	Y	19	19 1	3
02	1204 N	749	-0-	-455	-0-	740	2	9	9	Y	8	10 1	1
03	1488 N	906	-0-	-582	-0-	880	2	26	9	Y	24	23 1	2

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9039 - 9084			
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	2	Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	31	1	92	2	Y	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	Y	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	40	1	125	2	Y	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	2	Y	-0-		-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	52	1	153	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8788 - 8883			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	473 2	4 9	Y	4	5 1		3
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	427 2	4 9	Y	4	4 1		3
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	446 2	3 9	Y	3	3 1		3
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	309 2	4 9	Y	4	4 1		3
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	423 2	2 9	Y	2	3 1		2
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	367 2	6 9	Y	5	5 1		2

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394				
10		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	200 1	2897 2	N	9	9 1		36
							10 9						
11		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	203 1	2861 2	N	13	4 1		45
							14 9						
12		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	166 1	2893 2	N	13	3 1		55
							14 9						
01		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	175 1	2649 2	N	12	6 1		61
							13 9						
02		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	159 1	2342 2	N	6	4 1		63
							7 9						
*03		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	200 1	3084 2	N	27	6 1		84
							30 9						

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000			TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011				
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	9 1	209 2	N	24	18 1		34
							26 9						
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	N	13	17 1		30
							14 9						
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	227 2	N	15	9 1		36
							17 9						
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	N	14	9 1		41
							15 9						
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	14	9 1		46
							15 9						
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	N	28	18 1		56
							31 9						

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509				
10		806 N	638	-0-	-168	-0-	41 1	595 2	Y	2	1 1		9
							2 9						
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	48 1	680 2	Y	3	6 1		6
							3 9						
12		868 N	695	-0-	-173	-0-	38 1	654 2	Y	3	1 1		8
							3 9						
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	47 1	718 2	Y	4	6 1		6
							4 9						
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	48 1	709 2	Y	7	2 1		11
							8 9						
*03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	53 1	812 2	Y	5	7 1		9
							6 9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539				
10		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1399 2	24 9	Y	22	25 1		6
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1560 2	24 9	Y	22	21 1		7
12		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1489 2	17 9	Y	15	17 1		5
01		1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1387 2	22 9	Y	20	20 1		5
02		1456 N	1219	-0-	-237	-0-	1210 2	9 9	Y	8	11 1		2
03		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1436 2	28 9	Y	25	24 1		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000										TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9824 - 10750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025 2	10 9	Y	9	11 1		2	
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913 2	10 9	Y	9	9 1		2	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	959 2	14 9	Y	13	13 1		2	
01	1023 N	951	-0-	-72	-0-	931 2	20 9	Y	18	18 1		2	
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	783 2	8 9	Y	7	9 1		-0-	
03	961 N	857	-0-	-104	-0-	833 2	24 9	Y	22	21 1		1	

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000										TOTAL DEPTH	12718	PERF.	10937 - 10960
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-			-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	Y	-0-			-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			-0-	
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	8 1	123 2	Y	1			1	
						1 9							
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	268 2	Y	1	2 1		-0-	
						1 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8937 - 10016
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000										TOTAL DEPTH	9802	PERF.	9544 - 9552
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-	
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8825 - 9026
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-			-0-	
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-	

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9956 - 10202
10	1426 N	1010	-0-	-416	-0-	65 1	943 2	Y	2	2 1		9	
						2 9							
11	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	76 1	1062 2	Y	4	2 1		11	
						4 9							
12	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	55 1	959 2	Y	10	14 1		7	
						11 9							
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	49 1	747 2	Y	4	2 1		9	
						4 9							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37 1	550 2	Y	2	1 1		10	
						2 9							
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	39 1	601 2	Y	3	2 1		11	
						3 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-		30
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-		30
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-		30
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-		30
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-		30
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-		30

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 193		RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439				
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1092	2	17	9	Y	15	18	2
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	Y	15	15	2
12	1085 N	987	-0-	-98	-0-	979	2	8	9	Y	7	9	-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	Y	10	10	-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1033	2	4	9	Y	4	4	-0-
*03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	Y	12	12	-0-

VERGARA 1674		WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756				
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	844	2	Y	5	11	11
						6	9						
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	Y	5	2	14
						6	9						
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	Y	8	17	5
						9	9						
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	54	1	818	2	Y	9	2	12
						10	9						
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	12	9	15
						13	9						
03	992 N	777	-0-	-215	-0-	47	1	721	2	Y	8	17	6
						9	9						

CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350				
10	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	88	1	1273	2	Y	8	13	14
						9	9						
11	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	80	1	1127	2	Y	10	2	22
						11	9						
12	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	73	1	1266	2	Y	11	24	9
						12	9						
01	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	83	1	1252	2	Y	14	3	20
						15	9						
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1112	2	Y	17	13	24
						19	9						
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	Y	15	27	12
						17	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741								
10	3751	X	3732	-0-	-19	-0-	3681	2	51	9	Y	46	53	1		7
11	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	3411	2	52	9	Y	47	44	1		10
12	3751	X	1598	-0-	-2153	-0-	1551	2	47	9	Y	43	46	1		7
01	3875	X	2694	-0-	-1181	-0-	2629	2	65	9	Y	59	59	1		7
02	3388	X	2278	-0-	-1110	-0-	2250	2	28	9	Y	25	31	1		1
03	3720	X	2524	-0-	-1196	-0-	2443	2	81	9	Y	74	71	1		4

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368								
10	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	157	1	2810	2	N	-0-				53
11	3360	X	2040	-0-	-1320	-0-	139	1	1884	2	N	15				68
							17	9								
12	3472	X	2437	-0-	-1035	-0-	165	1	2272	2	N	-0-				68
01	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	185	1	2879	2	N	-0-				68
02	2884	X	2744	-0-	-140	-0-	178	1	2564	2	N	2				70
							2	9								
*03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	202	1	2931	2	N	-0-	5	6		65

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310								
10	372	X	354	-0-	-18	-0-	326	2	28	9	Y	25	21	1		12
11	390	X	271	-0-	-119	-0-	236	2	35	9	Y	32	34	1		10
12	403	X	326	-0-	-77	-0-	324	2	2	9	Y	2	6	1		6
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	3	1		5
02	2800	N	6152	-0-	3352	-0-	6150	2	2	9	Y	2	2	1		5
*03	3100	N	10097	-0-	6997	-0-	10349	2	2	9	Y	2	3	1		4

VERGARA 1680		WELL #: 10ST		RRCID -> 180512		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST TRUST 13		WELL #: 1		RRCID -> 183946		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	550	1	1910	2	N	3		35
11	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	537	1	1774	2	N	15		50
12	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	548	1	1897	2	N	13		63
01	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	541	1	1792	2	N	6		69
02	2184 N	2056	-0-	-128	-0-	491	1	1554	2	N	10		79
03	2449 N	2299	-0-	-150	-0-	584	1	1701	2	N	13		92

ALLEY		WELL #: 11		RRCID -> 183959		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10702		PERF. 9532 -		9552	
10	3503 X	2603	-0-	-900	-0-	168	1	2427	2	Y	7	3 1	12
11	3390 X	2519	-0-	-871	-0-	166	1	2341	2	Y	11	19 1	4
12	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	124	1	2161	2	Y	10	3 1	11
01	2604 X	2488	-0-	-116	-0-	153	1	2322	2	Y	12	18 1	5
02	2352 X	1949	-0-	-403	-0-	122	1	1808	2	Y	17	4 1	18
03	2604 X	2326	-0-	-278	-0-	141	1	2171	2	Y	13	17 1	14

FROST TRUST 13		WELL #: 2		RRCID -> 184897		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 11119		PERF.10410 -		10427	
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	137	1	474	2	N	5		5
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	129	1	429	2	N	16		21
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	130	1	451	2	N	3		24
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	136	1	449	2	N	2		26
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	119	1	376	2	N	1		27
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	130	1	378	2	N	7		34

ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11173 -		11320	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA 1679		WELL #:		8	RRCID ->	184943	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9652 - 10304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FROST TRUST 9		WELL #:		2	RRCID ->	185363	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10409 - 10423			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLEY		WELL #:		13	RRCID ->	185365	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	9738 - 10490			
10	3100 N	2590	-0-	-510	6089	167	1	2415	2	Y	7	2	1		13
						8	9								
11	3000 N	2367	-0-	-633	5456	156	1	2199	2	Y	11	18	1		6
						12	9								
12	3100 N	2481	-0-	-619	4837	134	1	2335	2	Y	11	3	1		14
						12	9								
01	3100 N	2448	-0-	-652	4185	151	1	2284	2	Y	12	18	1		8
						13	9								
02	2800 N	2318	-0-	-482	3703	146	1	2150	2	Y	20	4	1		24
						22	9								
*03	3100 N	2814	-0-	-286	3417	170	1	2626	2	Y	16	21	1		19
						18	9								

DESPAIN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	185464	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	10120 - 10535			
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	208	1	3727	2	N	53				148
						58	9								
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	255	1	3458	2	N	55				203
						61	9								
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	264	1	3637	2	N	45				248
						50	9								
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	236	1	3661	2	N	45				293
						50	9								
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	194	1	2793	2	N	20				313
						22	9								
*03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	207	1	3017	2	N	46	191	1		168
						51	9								

ALLEY		WELL #:		12	RRCID ->	185466	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10040 - 10576			
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	120	1	2153	2	N	5		119
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	154	1	2086	2	N	4		123
12	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	133	1	1830	2	N	32		155
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	142	1	2205	2	N	-0-		155
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	133	1	1921	2	N	-0-		155
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	141	1	2051	2	N	-0-		155

 VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

10	3224 X	2801	-0-	-423	-0-	180	1	2602	2	Y	17	26	1	19
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	216	1	3033	2	Y	26	5	1	40
12	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	185	1	3211	2	Y	28	55	1	13
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	198	1	2995	2	Y	34	8	1	39
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	177	1	2604	2	Y	41	32	1	48
*03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	185	1	2854	2	Y	33	63	1	18

 FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	43			156
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	N	47			203
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	N	32	121	1	114
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	52	1	102	2	N	18			132
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	18	1	93	2	N	14			146
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	20	1	101	2	N	31	72	1	105

 FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	97	1	926	2	N	6			70
11	930 N	915	-0-	-15	-0-	7	1	775	2	N	4			74
12	1116 N	927	-0-	-189	-0-	136	1	768	2	N	21	34	1	61
01	1023 N	857	-0-	-166	-0-	136	1	721	2	N	6			67
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	23	1	664	2	N	4			71
03	930 N	802	-0-	-128	-0-	129	1	650	2	N	29	28	1	72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	154	1	2220	2	Y	6	3	1	20	
11	3150 X	1509	-0-	-1641	-0-	100	1	1401	2	Y	7	15	1	12	
12	3503 X	2408	-0-	-1095	-0-	130	1	2267	2	Y	10	2	1	20	
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	195	1	2960	2	Y	15	21	1	14	
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	176	1	2598	2	Y	25	5	1	34	
*03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	Y	9	20	1	23	

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	N	2			49
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	2			51
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	N	3			54
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	7			61
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-			61
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	N	3			64

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

10	279 N	251	-0-	-28	-0-	248	2	3	9	Y	3	2	1	1
11	240 N	85	-0-	-155	-0-	82	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
12	310 N	172	-0-	-138	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

10	868 N	732	-0-	-136	-0-	69	1	657	2	N	5			40
11	810 N	582	-0-	-228	-0-	86	1	490	2	N	5			45
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	151	1	855	2	N	21	11	1	55
01	744 N	576	-0-	-168	-0-	86	1	480	2	N	9			64
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	62	1	362	2	N	3			67
03	868 N	579	-0-	-289	-0-	85	1	460	2	N	31	23	1	75

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	30					100
						33	9									
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	1					101
						1	9									
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	30					131
						33	9									
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	7	2	N	13					144
						14	9									
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	9					153
						10	9									
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	9	2	N	30					183
						33	9									

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

10	9703 X	2791	-0-	-6912	-0-	2700	2	91	9	Y	83	72	1			25
11	9390 X	9220	-0-	-170	-0-	9106	2	114	9	Y	104	112	1			17
12	11160 X	7425	-0-	-3735	-0-	7311	2	114	9	Y	104	82	1			39
01	11160 X	8686	-0-	-2474	-0-	8584	2	102	9	Y	93	83	1			49
02	10080 X	5642	-0-	-4438	-0-	5542	2	100	9	Y	91	85	1			55
03	9517 X	7447	-0-	-2070	-0-	7355	2	92	9	Y	84	110	1			29

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

10	4681 X	4130	-0-	-551	-0-	4128	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	4530 X	4001	-0-	-529	-0-	3999	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	4189	2	1	9	Y	1	1	1			3
01	4278 X	4024	-0-	-254	-0-	4023	2	1	9	Y	1	1	1			3
02	3864 X	3666	-0-	-198	-0-	3666	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	4091	2	2	9	Y	2	1	1			1

 CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
FROST TRUST 43			WELL #:	1	RRCID ->	187485	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9678 - 10260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	268	1	931	2	N	30
							3	9				
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	258	1	852	2	N	37
							8	9				
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	252	1	874	2	N	42
							6	9				
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	284	1	940	2	N	50
							9	9				
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	234	1	740	2	N	55
							6	9				
*03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	294	1	856	2	N	65
							11	9				

ALLEY			WELL #:	15	RRCID ->	187869	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10404 - 10684	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FROST TRUST 49			WELL #:	1	RRCID ->	188049	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9200 - 9210	
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	399	1	3823	2	N	158
							19	9				
11	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	454	1	2590	2	N	213
							61	9				
12	3999	X	3420	-0-	-579	-0-	510	1	2891	2	N	34
							19	9		196	1	
01	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	577	1	3222	2	N	73
							43	9				
02	3612	X	3510	-0-	-102	-0-	509	1	2961	2	N	109
							40	9				
03	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	596	1	3214	2	N	131
							50	9		23	1	

WALTER DESPAIN 12			WELL #:	1	RRCID ->	188531	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9666 - 10244	
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	195	1	677	2	N	19
							2	9		67	1	
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	190	1	627	2	N	22
							3	9				
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	187	1	648	2	N	28
							7	9				
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	188	1	624	2	N	33
							6	9				
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	165	1	521	2	N	43
							11	9				
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	205	1	596	2	N	47
							4	9				

EL GATO			WELL #:	25	RRCID ->	188726	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7912 - 8614	
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-
01	372	N	242	-0-	-130	-0-	13	1	229	2	Y	-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-
03	248	N	67	-0-	-181	-0-	3	1	64	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		69	RRCID ->	189330	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8742	-	8782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		837 N	709	-0-	-128	-0-	702 2	7 9	Y	6	6 1			-0-
11		810 N	525	-0-	-285	-0-	517 2	8 9	Y	7	7 1			-0-
12		775 N	508	-0-	-267	-0-	504 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	558 2	4 9	Y	4	3 1			1
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	721 2	4 9	Y	4	3 1			2
*03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	649 2	3 9	Y	3	4 1			1

FROST TRUST NO. 11		WELL #:		1	RRCID ->	189360	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11256	-	11270
10		2573 N	2457	-0-	-116	-0-	130 1	2327 2	N	-0-				-0-
11		2550 N	2372	-0-	-178	-0-	163 1	2209 2	N	-0-				-0-
12		2573 N	2487	-0-	-86	-0-	168 1	2319 2	N	-0-				-0-
01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	152 1	2367 2	N	-0-				-0-
02		2212 N	2167	-0-	-45	-0-	140 1	2027 2	N	-0-				-0-
03		2480 N	2300	-0-	-180	-0-	148 1	2152 2	N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		200	RRCID ->	189843	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8244	-	8773
10		1736 X	138	-0-	-1598	-0-	34 1	104 2	Y	-0-				-0-
11		1560 X	64	-0-	-1496	-0-	16 1	48 2	Y	-0-				-0-
12		1364 X	55	-0-	-1309	-0-	20 1	35 2	Y	-0-				-0-
01		124 N	43	-0-	-81	-0-	12 1	31 2	Y	-0-				-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	47 1	114 2	Y	-0-				-0-
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	11 1	64 2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		201	RRCID ->	190837	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8281	-	9211
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	51 1	157 2	Y	-0-				-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	49 1	145 2	Y	-0-				-0-
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	239 1	425 2	Y	-0-				-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	78 1	195 2	Y	-0-				-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	71 1	171 2	Y	-0-				-0-
*03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	59 1	336 2	Y	-0-				-0-

FROST TRUST 49		WELL #:		2	RRCID ->	191043	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9196	-	9208
10		4278 X	4197	-0-	-81	-0-	391 1	3742 2	N	58				176
							64 9							
11		4140 X	3759	-0-	-381	-0-	556 1	3173 2	N	27				203
							30 9							
12		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	662 1	3752 2	N	58	202 1			59
							64 9							
01		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	645 1	3602 2	N	58				117
							64 9							
02		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	566 1	3292 2	N	50				167
							55 9							
03		4464 X	3827	-0-	-637	-0-	587 1	3164 2	N	69	212 1			24
							76 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	59	43	1	31
						65	9							
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	40	34	1	37
						44	9							
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	28	18	1	47
						31	9							
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	21	16	1	52
						23	9							
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	N	27	15	1	64
						30	9							
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	47	31	1	80
						52	9							

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170						
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-			18
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	2	N	-0-			18
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	2	N	-0-			18
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	20	1	67	2	N	-0-			18
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	15	1	47	2	N	-0-			18
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	16	1	46	2	N	-0-			18

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641						
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	56	1	172	2	Y	74	174	1	21
						81	9							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	63	1	185	2	Y	49			70
						54	9							
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	97	1	172	2	Y	85			155
						94	9							
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	194	2	Y	61	196	1	20
						67	9							
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	186	2	Y	50			70
						55	9							
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	251	2	Y	117			187
						129	9							

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002						
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	22	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	88	1	259	2	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	49	1	88	2	Y	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	44	1	110	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	28	1	66	2	Y	-0-			-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		136	RRCID ->	192335	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9324 - 9338
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	620 N	211	-0-	-409	-0-	9	1	200	2	N	2	77
11	630 N	391	-0-	-239	-0-	17	1	371	2	N	3	80
12	434 N	108	-0-	-326	-0-	5	1	101	2	N	2	82
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	N	-0-	82
02	364 N	68	-0-	-296	-0-	3	1	62	2	N	3	85
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	N	3	88
						3	9					

MARRS MCLEAN A		WELL #:		5	RRCID ->	192458	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	10817 - 10971
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	58
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-	58
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	58
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-	58
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	58
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	58

FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	10650 - 11228
10	2976 X	2839	-0-	-137	-0-	150	1	2689	2	N	-0-	17
11	2760 X	2703	-0-	-57	-0-	186	1	2517	2	N	-0-	17
12	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	188	1	2596	2	N	1	18
01	2852 N	2775	-0-	-77	-0-	168	1	2605	2	N	2	20
02	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	158	1	2287	2	N	7	27
03	2790 N	2593	-0-	-197	-0-	167	1	2426	2	N	-0-	27

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8098 - 9176
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	62	1	191	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	3	1	8	2	Y	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	76	1	136	2	Y	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	134	1	335	2	Y	-0-	-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	132	1	317	2	Y	-0-	-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	50	1	285	2	Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #:		16	RRCID ->	193149	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10222 - 11220
10	3100 N	1756	-0-	-1344	912	113	1	1637	2	Y	5	16
11	2666 N	1754	-0-	-912	-0-	116	1	1629	2	Y	8	11
12	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	94	1	1639	2	Y	7	17
01	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	105	1	1598	2	Y	8	13
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	106	1	1563	2	Y	15	25
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	121	1	1864	2	Y	11	21
						12	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DESPAIN, WALTER 12		WELL #: 3		RRCID -> 193179		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YATES				WELL #: 5		RRCID -> 193317		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10390 - 11787	
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	14	1	200	2	N	5	1 1	32
						6	9						
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	N	1	1 1	32
						1	9						
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-		32
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	1	33 1	-0-
						1	9						
02	308 N	214	-0-	-94	-0-	13	1	200	2	N	1		1
						1	9						
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	1	1 1	1
						1	9						

VERGARA RAYZOR GU				WELL #: 12		RRCID -> 193815		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 10214		PERF. 9810 - 9900	
10	3100 N	2460	-0-	-640	4857	252	1	2179	2	Y	26	42 1	24
						29	9						
11	3000 N	2309	-0-	-691	4166	258	1	2032	2	Y	17	33 1	8
						19	9						
12	3100 N	1817	-0-	-1283	2883	186	1	1602	2	Y	26	19 1	15
						29	9						
01	3100 N	1824	-0-	-1276	1607	192	1	1604	2	Y	25	25 1	15
						28	9						
02	2800 N	1727	-0-	-1073	534	207	1	1508	2	Y	11		26
						12	9						
*03	2496 N	1962	-0-	-534	-0-	234	1	1705	2	Y	21	21 1	26
						23	9						

IGNACIO VERGARA				WELL #: 8		RRCID -> 193816		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9498 - 10440	
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	248	1	3580	2	Y	5	6 1	100
						6	9						
11	3450 X	3384	-0-	-66	-0-	224	1	3147	2	Y	12	5 1	107
						13	9						
12	3658 X	2615	-0-	-1043	-0-	141	1	2445	2	Y	26	97 1	36
						29	9						
01	3379 X	2610	-0-	-769	-0-	160	1	2435	2	Y	14	6 1	44
						15	9						
02	3052 X	2425	-0-	-627	-0-	153	1	2262	2	Y	9	4 1	49
						10	9						
*03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	237	1	3658	2	Y	20	7 1	62
						22	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VERGARA 1679			WELL #: 9		RRCID -> 194505		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	335 1	4842 2	Y	31	53 1		34
11	3390 X	3321	-0-	-69	-0-	218 1	3073 2	Y	27	5 1		56
12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	314 1	5458 2	Y	48	87 1		17
01	6076 X	4343	-0-	-1733	-0-	265 1	4027 2	Y	46	11 1		52
02	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	327 1	4832 2	Y	75	51 1		76
*03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	356 1	5491 2	Y	64	109 1		31

YATES			WELL #: 6		RRCID -> 194837		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899		
10	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	67 1	969 2	N	5	2 1		68
11	1110 N	967	-0-	-143	-0-	64 1	901 2	N	2	2 1		68
12	1085 N	919	-0-	-166	-0-	50 1	868 2	N	1			69
01	1054 N	862	-0-	-192	-0-	53 1	800 2	N	8	55 1		22
02	896 N	825	-0-	-71	-0-	47 1	689 2	N	81	1 1		102
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	54 1	827 2	N	2	2 1		102

ALLEY			WELL #: 18		RRCID -> 195060		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370		
10	2472 N	2394	-0-	-78	-0-	155 1	2232 2	Y	6	2 1		16
11	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	126 1	1769 2	Y	9	15 1		10
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	120 1	2094 2	Y	9	2 1		17
01	2666 X	1867	-0-	-799	-0-	115 1	1742 2	Y	9	16 1		10
02	2408 X	1929	-0-	-479	-0-	121 1	1789 2	Y	17	4 1		23
*03	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	151 1	2329 2	Y	14	17 1		20

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280		
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	723 2	12 9	Y	11	13 1		1
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	720 2	12 9	Y	11	11 1		1
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	739 2	12 9	Y	11	11 1		1
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	719 2	17 9	Y	15	15 1		1
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	653 2	7 9	Y	6	7 1		-0-
03	744 N	641	-0-	-103	-0-	620 2	21 9	Y	19	18 1		1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.			WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944		
10	2279 N	1704	-0-	-575	-0-	1690 2	14 9	Y	13	11 1		8
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1644 2	19 9	Y	17	18 1		7
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1664 2	14 9	Y	13	11 1		9
01	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1651 2	13 9	Y	12	11 1		10
02	1540 N	1487	-0-	-53	-0-	1474 2	13 9	Y	12	11 1		11
03	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1649 2	12 9	Y	11	14 1		8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
YATES		WELL #:		7	RRCID ->	195321	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10350	- 12001	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	116	1	1684	2	N	-0-		5
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	116	1	1631	2	N	-0-		5
12	1767 N	1459	-0-	-308	-0-	79	1	1380	2	N	-0-		5
01	1798 N	998	-0-	-800	-0-	62	1	936	2	N	-0-		5
02	1624 N	1437	-0-	-187	-0-	91	1	1343	2	N	3	2 1	6
						3	9						
*03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	97	1	1489	2	N	3	3 1	6
						3	9						

ALLEY		WELL #:		19	RRCID ->	195419	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9852	- 9902	
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	61	1	883	2	Y	3	1 1	9
						3	9						
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	3	6 1	6
						3	9						
12	1147 N	441	-0-	-706	-0-	24	1	415	2	Y	2	1 1	7
						2	9						
01	961 N	350	-0-	-611	-0-	22	1	326	2	Y	2	4 1	5
						2	9						
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	Y	8	2 1	11
						9	9						
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	962	2	Y	6	6 1	11
						7	9						

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		209	RRCID ->	195642	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10030	- 11117	
10	1488 N	43	-0-	-1445	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	4 1	-0-
11	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	68	1	1312	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	65	1	1392	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	Y	3	3 1	3
						3	9						

LUNDELL C		WELL #:		9	RRCID ->	196641	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8908	- 10034	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		210	RRCID ->	196839	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11481	PERF. 9960	- 11283	
10	2945 X	102	-0-	-2843	-0-	5	1	96	2	Y	1	5 1	-0-
						1	9						
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	154	1	2992	2	Y	7	3 1	4
						8	9						
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	140	1	2997	2	Y	3	2 1	5
						3	9						
01	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	153	1	2857	2	Y	7	6 1	6
						8	9						
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	126	1	2377	2	Y	6	4 1	8
						7	9						
*03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	129	1	2668	2	Y	6	6 1	8
						7	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	203 1	3063 2	Y	9			86
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	10 9	125 1	Y	12			98
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	13 9	138 1	Y	12			110
01	3286 X	2662	-0-	-624	-0-	13 9	143 1	Y	8			118
02	2968 X	2406	-0-	-562	-0-	9 9	112 1	Y	-0-			118
03	3286 X	2680	-0-	-606	-0-	116 1	2294 2	Y	-0-			118
LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637			
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	21 1	464 2	N	-0-			-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	23 1	483 2	N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27 1	597 2	N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 2	N	-0-			-0-
02	476 N	396	-0-	-80	-0-	18 1	378 2	N	-0-			-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	22 1	457 2	N	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003			TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750			
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1439 2	9 9	Y	8	9 1		2
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1352 2	9 9	Y	8	8 1		2
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1092 2	20 9	Y	18	17 1		3
01	1457 N	1120	-0-	-337	-0-	1094 2	26 9	Y	24	24 1		3
02	1260 N	818	-0-	-442	-0-	807 2	11 9	Y	10	13 1		-0-
*03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1351 2	34 9	Y	31	30 1		1
DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236			
10	1426 N	1193	-0-	-233	-0-	52 1	1141 2	N	-0-			47
11	1350 N	900	-0-	-450	-0-	40 1	849 2	N	10			57
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	11 9	55 1	N	-0-			57
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	63 1	1294 2	N	5			62
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	6 9	58 1	N	5			67
03	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	6 9	56 1	N	8			75
						9 9						
HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961			
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	38 1	551 2	N	-0-			38
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	55 1	769 2	N	2	2 1		38
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	2 9	35 1	N	1			39
01	403 N	212	-0-	-191	-0-	1 9	13 1	N	-0-	1 1		38
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34 1	495 2	N	1			39
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	1 9	39 1	N	2	2 1		39
						2 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1 442 2	N	-0-		52
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1 974 2	N	-0-		52
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1 742 2	N	-0-		52
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1 409 2	N	-0-		52
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	46	1 943 2	N	-0-		52
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1 983 2	N	8		60
						9	9				

ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182			
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	60	1 860 2	Y	2		4
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1 996 2	Y	5	8 1	1
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1 1145 2	Y	5		6
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1 916 2	Y	5	9 1	2
02	868 N	836	-0-	-32	-0-	52	1 776 2	Y	7	2 1	7
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1 960 2	Y	6	7 1	6
						7	9				

ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600			
10	3100 N	2097	-0-	-1003	5918	135	1 1956 2	Y	5	2 1	11
11	3000 N	2156	-0-	-844	5074	142	1 2003 2	Y	10	16 1	5
12	3100 N	1862	-0-	-1238	3836	101	1 1752 2	Y	8	2 1	11
01	3100 N	2077	-0-	-1023	2813	128	1 1938 2	Y	10	15 1	6
02	2800 N	1943	-0-	-857	1956	122	1 1802 2	Y	17	4 1	19
*03	3100 N	2497	-0-	-603	1353	151	1 2331 2	Y	14	17 1	16
						15	9				

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241			
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2 7 9	Y	6	7 1	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	579	2 7 9	Y	6	6 1	-0-
12	496 N	358	-0-	-138	-0-	351	2 7 9	Y	6	6 1	-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	590	2 9 9	Y	8	8 1	-0-
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	484	2 3 9	Y	3	3 1	-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	487	2 11 9	Y	10	9 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	9				
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	18	1	304	2	Y	2
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2	9				
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-
						1	9				
						12	1	180	2	Y	2
						2	9				
						14	1	215	2	Y	2
						1	9				
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236			
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1109	2	18	9	Y	3
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1063	2	18	9	Y	4
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1041	2	11	9	Y	2
01	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1012	2	15	9	Y	2
02	1008 N	933	-0-	-75	-0-	926	2	7	9	Y	-0-
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1081	2	20	9	Y	1
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060			
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	2	14	9	Y	8
11	1830 N	1614	-0-	-216	-0-	1595	2	19	9	Y	7
12	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1588	2	13	9	Y	9
01	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1541	2	12	9	Y	10
02	1484 N	337	-0-	-1147	-0-	326	2	11	9	Y	10
03	1612 N	437	-0-	-1175	-0-	427	2	10	9	Y	6
RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836			
*10	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	N	33
						36	9				71
*11	150 N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	N	-0-
*12	682 N	144	-0-	-538	-0-	8	1	136	2	N	-0-
*01	186 N	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	N	-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	N	-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872			
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	Y	-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			1		Y	-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387			
10	682 N	358	-0-	-324	-0-	349	2	9	9	Y	-0-
11	420 N	296	-0-	-124	-0-	286	2	10	9	Y	-1
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	291	2	6	9	Y	-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	253	2	7	9	Y	-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	211	2	3	9	Y	-0-
03	310 N	198	-0-	-112	-0-	189	2	9	9	Y	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	10602 X	9816	-0-	-786	-0-	9747	2	69	9	Y	63	54	1	21
11	10260 X	9581	-0-	-679	-0-	9494	2	87	9	Y	79	85	1	15
12	10602 X	9840	-0-	-762	-0-	9750	2	90	9	Y	82	64	1	33
01	10664 X	9591	-0-	-1073	-0-	9511	2	80	9	Y	73	65	1	41
02	8932 X	8374	-0-	-558	-0-	8296	2	78	9	Y	71	67	1	45
03	9889 X	9425	-0-	-464	-0-	9352	2	73	9	Y	66	87	1	24

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10493 - 11072														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793														
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396														
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	N	-0-			15
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			15
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-			15
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-			15
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	6	1	131	2	N	-0-			15
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-			15

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578														
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS L6		WELL #:		211	RRCID ->	213610	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8230 - 8745
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	112 1	344 2	N	47			137
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	52 9	105 1	N	30			167
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	33 9	179 1	N	52	182 1		37
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	57 9	148 1	N	3			40
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	3 9	126 1	N	70			110
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	77 9	107 1	N	65	101 1		74
						72 9						

VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #:		1	RRCID ->	215228	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9480 - 10394
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	14 1	197 2	N	-0-	2 1		85
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	16 1	227 2	N	6			91
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	7 9	16 1	N	-0-			91
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	249 2	N	4	1 1		94
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	4 9	13 1	N	8			102
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	9 9	14 1	N	16			118
						18 9						

LUNDELL		WELL #:		96	RRCID ->	215454	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	8958 - 9176
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
11	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		95	RRCID ->	215816	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	9784 - 10390
10	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	178 1	3919 2	Y	2			5
11	4410 X	3895	-0-	-515	-0-	2 9	175 1	Y	4	2 1		7
12	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4 9	205 1	Y	1	2 1		6
01	4557 X	4392	-0-	-165	-0-	1 9	204 1	Y	-0-	2 1		4
02	3948 X	3709	-0-	-239	-0-	1 9	173 1	Y	3	3 1		4
03	4557 X	4074	-0-	-483	-0-	3 9	185 1	Y	1			5
						1 9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		74	RRCID ->	217449	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	8946 - 9060
10	3100 N	2043	-0-	-1057	3002	2029 2	14 9	Y	13	11 1		4
11	3000 N	1933	-0-	-1067	1935	1915 2	18 9	Y	16	17 1		3
12	3100 N	2138	-0-	-962	973	2119 2	19 9	Y	17	13 1		7
01	3100 N	2239	-0-	-861	112	2222 2	17 9	Y	15	13 1		9
02	1992 N	1880	-0-	-112	-0-	1865 2	15 9	Y	14	14 1		9
03	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2072 2	14 9	Y	13	18 1		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		226	RRCID ->	226781	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10910	- 12234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		224A	RRCID ->	229342	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10928	- 11209
10	2697 X	66	-0-	-2631	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	3 1		-0-
11	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	102 1	1970 2	Y	4	2 1		2
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	111 1	2371 2	Y	2	2 1		2
01	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	105 1	1963 2	Y	5	4 1		3
02	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	99 1	1864 2	Y	5	3 1		5
*03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	134 1	2763 2	Y	6	5 1		6

CARR		WELL #:		147	RRCID ->	229574	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 8599	- 9156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 2	N	-0-			19
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 2	N	-0-			19
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	241 2	N	3			22
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	254 2	N	1			23

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		225	RRCID ->	231314	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11084	- 11248
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		6	RRCID ->	231875	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10425	- 11804
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	90 1	1306 2	N	5			28
11	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	94 1	1317 2	N	3	1 1		30
12	1240 N	556	-0-	-684	-0-	30 1	526 2	N	-0-	1 1		29
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	86 1	1306 2	N	24	2 1		51
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	79 1	1170 2	N	118	2 1		167
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	130 9	1378 2	N	3	69 1		101

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	N	1			25
						1	9							
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	-0-	1	1	24
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	N	-0-			24
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	1	1	1	24
						1	9							
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	18	1	263	2	N	1			25
						1	9							
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	22	1	346	2	N	1	1	1	25
						1	9							

 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

10	2940 N	68	-0-	-2872	-0-	4	1	63	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2151	2	Y	5	2	1	3
						6	9							
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	93	1	1981	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	120	1	2229	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
02	2128 N	2056	-0-	-72	-0-	103	1	1947	2	Y	5	4	1	6
						6	9							
*03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	105	1	2159	2	Y	5	5	1	6
						6	9							

 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	144	1	1378	2	N	7			147
						8	9							
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	202	1	1156	2	N	-0-			147
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	233	1	1319	2	N	13	8	1	152
						14	9							
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	242	1	1355	2	N	3			155
						3	9							
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	213	1	1237	2	N	4			159
						4	9							
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	252	1	1358	2	N	25	23	1	161
						28	9							

 CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 150		RRCID -> 243082		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716								
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	193	1	2785	2	N	3	4	1			10
11	2970 X	2946	-0-	-24	-0-	195	1	2744	2	N	6	3	1			13
12	3069 X	3033	-0-	-36	-0-	165	1	2865	2	N	3	2	1			14
01	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	176	1	2668	2	N	7	6	1			15
02	2744 X	2503	-0-	-241	-0-	158	1	2338	2	N	6	4	1			17
03	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	183	1	2816	2	N	6	6	1			17

BONEBRAKE		WELL #: 8		RRCID -> 244935		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760								
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	120	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	145	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	127	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	133	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	142	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	134	1	394	2	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE		WELL #: 9		RRCID -> 247245		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674								
10	3534 X	2446	-0-	-1088	-0-	663	1	1783	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	793	1	2351	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	3051	-0-	-297	-0-	708	1	2343	2	Y	-0-					-0-
01	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	680	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2550	-0-	-278	-0-	641	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	2558	-0-	-573	-0-	650	1	1908	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223								
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		230	RRCID ->	252116	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8332 - 8392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9838 - 10948
10	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3257	2	47	9	Y	4
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3653	2	48	9	Y	7
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3681	2	34	9	Y	3
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3530	2	46	9	Y	2
02	3164	X	3047	-0-	-117	-0-	3027	2	20	9	Y	-0-
*03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3668	2	59	9	Y	2

CARR		WELL #:		152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8506 - 8528
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	70
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	N	70
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	70
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	70
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	97
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	30	9	4	1	N	97

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		240	RRCID ->	254320	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9654 - 10626
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	3
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1205	2	15	9	Y	4
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	2	11	9	Y	3
01	1054	N	909	-0-	-145	-0-	895	2	14	9	Y	3
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	Y	1
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1197	2	18	9	Y	1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		238	RRCID ->	254581	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	9575 - 10782
10	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2310	2	37	9	Y	5
11	2430	N	2120	-0-	-310	-0-	2081	2	39	9	Y	7
12	2511	N	2296	-0-	-215	-0-	2257	2	39	9	Y	6
01	2511	X	2293	-0-	-218	-0-	2241	2	52	9	Y	6
02	2268	X	2113	-0-	-155	-0-	2091	2	22	9	Y	1
03	2356	X	1748	-0-	-608	-0-	1683	2	65	9	Y	3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		241	RRCID ->	255655	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10411 - 10537
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2023	2	35	9	Y	7
11	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	1974	2	35	9	Y	9
12	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	1847	2	21	9	Y	6
01	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	1697	2	28	9	Y	5
02	1876	N	1701	-0-	-175	-0-	1689	2	12	9	Y	2
03	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1615	2	35	9	Y	3

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		6851 X	4552	-0-	-2299	-0-	4427 2	125 9	Y	114	131 1			19
11		5910 X	4298	-0-	-1612	-0-	4170 2	128 9	Y	116	109 1			26
12		5084 X	4071	-0-	-1013	-0-	4027 2	44 9	Y	40	56 1			10
01		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6188 2	59 9	Y	54	56 1			8
02		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6353 2	25 9	Y	23	28 1			3
*03		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6038 2	75 9	Y	68	65 1			6

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418 2	1 9	Y	1	1 1			2
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1	1 1			2
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-	2 1			-0-
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-				-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-				-0-
*03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

10	434	N	33	-0-	-401	-0-	2 1	31 2	N	-0-				7
11	420	N	32	-0-	-388	-0-	2 1	30 2	N	-0-				7
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	7 1	124 2	N	-0-				7
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 2	N	-0-				7
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	N	1				8
							1 9							
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	8 1	119 2	N	-0-	1 1			7

 VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

10	310	N	2	-0-	-308	-0-	2 2		N	-0-				-0-
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	1 1	17 2	N	-0-				-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-				-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-				-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	-0-				-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
K&H 1647				WELL #:	1	RRCID ->	126575	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8162 -	8460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
VT LUNDELL MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9060 -	9471
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VT LUNDELL MINERALS				WELL #:	3	RRCID ->	222814	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9346 -	9372
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	3	7	9	Y	6			6
11	3000 N	3953	-0-	953	-0-	3918	3	35	9	Y	32			38
12	3100 N	4842	-0-	1742	-0-	2695	4800	3	42	9	Y	38		76
01	DLQ G-10	2929	-0-	2929	-0-	5624	251	1	2663	3	Y	14	68 1	22
02	DLQ G-10	2504	-0-	2504	-0-	8128	2484	3	20	9	Y	18		40
*03	10661 X	2533	-0-	-8128	-0-	-0-	2522	3	11	9	Y	10		50

VT LUNDELL MINERALS				WELL #:	2	RRCID ->	241616	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9530 -	9548
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	3	6	9	Y	5			22
11	3000 N	3777	-0-	777	-0-	3741	3	36	9	Y	33			55
12	2985 N	2208	-0-	-777	-0-	2165	3	43	9	Y	39			94
01	DLQ G-10	3744	-0-	3744	-0-	3744	321	1	3408	3	Y	14	80 1	28
02	DLQ G-10	1724	-0-	1724	-0-	5468	1703	3	21	9	Y	19		47
*03	6978 X	1510	-0-	-5468	-0-	-0-	1498	3	12	9	Y	11		58

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
OLMITOS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	096962	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8636 -	8670
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66

OLMITOS RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	098213	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8626 -	8790
10	186 X	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-			5
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			5
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
OLMITOS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	109373	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8510 - 8604	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	Y	-0-			17
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			17
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			17
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			17
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-			17

OLMITOS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8808 - 8828	
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			9
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			9
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			9

OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8706 - 8860	
10	496 X	1	-0-	-495	-0-	1	2	Y	-0-			56
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			56
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			56
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			56
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		743197	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8684 - 8800	
EL GATITA				1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11196 - 11223	
ARCO FEE "B"				1								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11175 - 11209	
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
01	744 N	563	-0-	-181	-0-	563	2	N	-0-			-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
BRISCOE B				WELL #:	1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8546 - 8871
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	782 1	2240 2	2	Y	-0-			16
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	843 1	1587 2	2	Y	-0-			16
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	882 1	501 2	2	Y	-0-			16
01	3007 X	1205	-0-	-1802	-0-	362 1	843 2	2	Y	-0-			16
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	1003 1	1918 2	2	Y	-0-			16
*03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1134 1	1961 2	2	Y	-0-			16

BRISCOE B				WELL #:	3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8976 - 8996
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	44 1	126 2	2	Y	-0-			1
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	191 1	360 2	2	Y	5			6
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	756 1	430 2	2	Y	-0-			6
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	218 1	506 2	2	Y	21			27
02	532 N	77	-0-	-455	-0-	23 9	1 1	2	Y	68			95
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	75 9			Y	-0-			95

TARE RESOURCES, LLC				836026	RRCID ->		229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874
OLMITOS RANCH 1529				WELL #:	2								
10	527 N	106	-0-	-421	-0-	29 1	77 2	2	N	-0-			26
11	840 N	134	-0-	-706	-0-	68 1	66 2	2	N	-0-			26
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			26
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			26
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			26
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	70 1	552 2	2	N	-0-			26

OLMITOS RANCH 1529				WELL #:	5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	70 1	37 2	2	N	-0-			38
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	4 1	26 2	2	N	2			40
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	38 1	68 2	2	N	-0-			40
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	2 1		38
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			38
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	2	N	-0-			38

WINCH				WELL #:	1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	97 1	365 2	2	N	1			19
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	129 1	243 2	2	N	3			22
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	142 1	472 2	2	N	2	4 1		20
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	180 1	584 2	2	N	3	4 1		19
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	167 1	572 2	2	N	3	4 1		18
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	175 1	594 2	2	N	5			23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026													
CARR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261939		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262503		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WINCH		WELL #: 4		RRCID -> 262509		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362							
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	76	1	485	2	N	2				42
						2	9								
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	94	1	610	2	N	3				45
						3	9								
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	143	1	874	2	N	6	16	1		35
						7	9								
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	116	1	929	2	N	6	8	1		33
						7	9								
02	532 N	204	-0-	-328	-0-	51	1	146	2	N	6	21	1		18
						7	9								
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	97	1	475	2	N	1				19
						1	9								

BHE		WELL #: 2		RRCID -> 263427		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374							
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	119	1	302	2	N	1				33
						1	9								
11	390 N	187	-0-	-203	-0-	34	1	151	2	N	2				35
						2	9								
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	105	1	373	2	N	1	3	1		33
						1	9								
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	102	1	251	2	N	3	3	1		33
						3	9								
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	104	1	213	2	N	1	2	1		32
						1	9								
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	85	1	307	2	N	2				34
						2	9								

BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594							
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	11	1	151	2	N	1				12
						1	9								
11	450 N	35	-0-	-415	-0-	3	1	31	2	N	1				13
						1	9								
12	217 N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	2	N	-0-	2	1		11
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	4	1	147	2	N	-0-	1	1		10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2	1	1		11
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026														
WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	N	5					63
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	110	1	363	2	N	14					77
12	713 N	633	-0-	-80	-0-	104	1	483	2	N	42	44	1			75
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	129	1	447	2	N	7	4	1			78
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	151	1	487	2	N	15	50	1			43
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	125	1	513	2	N	15					58

BHE		WELL #: 4		RRCID -> 263769		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186							
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-					12
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	22	1	118	2	N	1					13
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	17	1	63	2	N	-0-	1	1			12
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	N	1	1	1			12
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	126	2	N	1	1	1			12
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	N	1					13

BHE		WELL #: 6		RRCID -> 266646		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532							
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	10	1	43	2	N	1	1	1			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					-0-

BHE		WELL #: 3		RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643							
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	83	1	506	2	N	2					17
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	113	1	726	2	N	3					20
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	119	1	812	2	N	7	8	1			19
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	90	1	440	2	N	12	7	1			24
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	54	1	128	2	N	3	4	1			23
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	82	1	314	2	N	8					31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-		-0-
11	210 N	53	-0-	-157	-0-	6	1	46	2	N	1		1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1	9	186	2	N	1	1 1	1
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	1	9	92	2	N	-0-	1 1	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	1	1 1	-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	1		1
						1	9						

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	N	-0-		15
11	450 N	291	-0-	-159	-0-	47	1	242	2	N	2		17
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	9	202	2	N	2	3 1	16
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	N	8	2 1	22
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	2	9	252	2	N	10	3 1	29
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	64	1	358	2	N	7		36
						9	9						
						11	9						
						51	1						
						8	9						

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-		23
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1		24
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-		24
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1 1	24
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-		24
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	2		26
						2	9						

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	675	2	N	1		7
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	1	9	601	2	N	4		11
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	126	1	901	2	N	6	12 1	5
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	4	9	840	2	N	23	8 1	20
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	143	1	668	2	N	9	7 1	22
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	7	9	408	2	N	5		27
						134	1						
						25	9						
						126	1						
						10	9						
						54	1						
						6	9						

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600											
EL GATITA				WELL #: 3		RRCID -> 110351		COMPL. DATE 04/21/1984			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3204	3	51	9	N	46	148	1	20
11		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			20
12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-			20
01		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2958	3	36	9	N	33			53
*02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3665	3	97	9	N	88	123	1	18
03		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			18

VAQUILLAS 1647				WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379				
10	DLQ	G-10	148	-0-	148	1309	1	1	145	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
11	DLQ	G-10	141	-0-	141	1450	139	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	1613	162	3	1	9	Y	1			2
01		1783 N	170	-0-	-1613	-0-	169	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
*02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 2059				WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1184				WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "2"				WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "2"				WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450				
10	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	4325	62	1	1226	3	Y	13	22	1	14
							14	9							
11	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	5925	1583	3	17	9	Y	15			29
12	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	7347	1422	3			Y	-0-			29
01		3100 N	1383	-0-	-1717	5630	1372	3	11	9	Y	10	27	1	12
*02		2800 N	1144	-0-	-1656	3974	1129	3	15	9	Y	14	18	1	8
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3974					Y	NO RPT			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 5		RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	931	-0-	931	3227	45 1	875 3	Y	10	14 1	9
11	DLQ G-10	746	-0-	746	3973	11 9					
12	DLQ G-10	676	-0-	676	4649	738 3	8 9	Y	7		16
01	3100 N	834	-0-	-2266	2383	676 3		Y	-0-		16
*02	2800 N	825	-0-	-1975	408	827 3	7 9	Y	6	15 1	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	408	814 3	11 9	Y	10	12 1	5
								Y	NO RPT		5
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 3		RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222			
10	927 X	148	-0-	-779	-0-	7 1	139 3	Y	2	2 1	2
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	2 9					
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176 3	1 9	Y	1		3
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		3
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	Y	1	3 1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167 3	2 9	Y	2	2 1	1
								Y	NO RPT		1
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348			
10	DLQ G-10	228	-0-	228	1033	11 1	215 3	Y	2	4 1	3
11	DLQ G-10	254	-0-	254	1287	2 9					
12	DLQ G-10	263	-0-	263	1550	263 3	2 9	Y	2		5
01	1877 N	327	-0-	-1550	-0-	325 3	2 9	Y	2	5 1	2
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313 3	4 9	Y	4	4 1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #: 1		RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		135
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LUNDELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 10344 - 10354			
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	139 1	583 2	Y	8		122
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	154 1	787 2	Y	3		125
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	155 1	692 2	Y	7		132
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	8 9	592 2	Y	5	21 1	116
02	868 N	764	-0-	-104	-0-	153 1	631 2	Y	27	25 1	118
03	868 N	661	-0-	-207	-0-	6 9	603 2	Y	-0-		118

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
LUNDELL 40		WELL #: 2		RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	14		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1 1	16		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	15		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1 1	14		
							Y	-0-	14		

LUNDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813			
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	137 1	576 2	Y	6	15	
						7 9					
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	111 1	570 2	Y	3	18	
						3 9					
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	118 1	528 2	Y	4	22	
						4 9					
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	132 1	510 2	Y	3	15 1	10
						3 9					
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	88 1	540 2	Y	16	16 1	10
						18 9					
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	63 1	655 2	Y	-0-		10

LUNDELL 40		WELL #: 3		RRCID -> 141882		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

LUNDELL RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142406		COMPL. DATE 09/21/2002		TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754			
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	87 1	364 2	Y	6	33	
						7 9					
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	65 1	332 2	Y	2	35	
						2 9					
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	81 1	360 2	Y	3	38	
						3 9					
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	94 1	364 2	Y	3	13 1	28
						3 9					
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	61 1	371 2	Y	14	14 1	28
						15 9					
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	34 1	357 2	Y	-0-		28

LUNDELL 40		WELL #: 4		RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376			
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	56 1	237 2	Y	-0-	8 1	16
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	48 1	248 2	Y	-0-	4 1	12
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	52 1	234 2	Y	-0-		12
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	53 1	203 2	Y	-0-	1 1	11
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	37 1	226 2	Y	-0-	1 1	10
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26 1	276 2	Y	-0-		10

LUNDELL 44		WELL #: 1		RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	126		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	126		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	126		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	126		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	126		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	126		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LUNDELL RANCH			//CONT.// //CONT.//	93215 400 879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LUNDELL RANCH			WELL #: 11	RRCID -> 177145	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 10895	PERF.10471	-	10493					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LUNDELL 44			WELL #: 2	RRCID -> 181987	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9689	-	9750					
10	4154 X	3264	-0-	-890	-0-	617	1	2583	2	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	590	1	3025	2	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
12	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	672	1	2992	2	Y	60	58	1	2
						66	9							
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	798	1	3090	2	Y	62	58	1	6
						68	9							
02	3556 X	2759	-0-	-797	-0-	371	1	2261	2	Y	115	67	1	54
						127	9							
03	3813 X	953	-0-	-2860	-0-	83	1	870	2	Y	-0-			54
LUNDELL RANCH			WELL #: 8R	RRCID -> 184779	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 10957	PERF.10624	-	10660					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
LUNDELL RANCH			WELL #: 9	RRCID -> 185326	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11090	-	11224					
10	4278 X	4171	-0-	-107	-0-	801	1	3357	2	Y	12			1027
						13	9							
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	741	1	3800	2	Y	5			1032
						6	9							
12	3968 X	3181	-0-	-787	-0-	582	1	2592	2	Y	6			1038
						7	9							
01	4185 X	3929	-0-	-256	-0-	805	1	3117	2	Y	6	32	1	1012
						7	9							
02	4256 X	3984	-0-	-272	-0-	556	1	3392	2	Y	33	33	1	1012
						36	9							
03	4712 X	4231	-0-	-481	-0-	369	1	3862	2	Y	-0-			1012
LUNDELL RANCH			WELL #: 10	RRCID -> 186018	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10506	-	11025					
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	245	2	Y	11			26
						12	9							
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	45	1	233	2	Y	5			31
						6	9							
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	54	1	243	2	Y	7			38
						8	9							
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	63	1	242	2	Y	6	28	1	16
						7	9							
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	236	2	Y	27	27	1	16
						30	9							
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	Y	-0-			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	242 1	1014 2	Y	-0-	473
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	201 1	1028 2	Y	-0-	473
12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	224 1	997 2	Y	-0-	473
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	255 1	987 2	Y	-0-	473
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	169 1	1033 2	Y	-0-	473
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	123 1	1288 2	Y	-0-	473

LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765		
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	112 1	471 2	Y	22	54
11	660 N	519	-0-	-141	-0-	24 9	83 1	Y	11	65
12	651 N	493	-0-	-158	-0-	12 9	88 1	Y	13	78
01	620 N	485	-0-	-135	-0-	14 9	97 1	Y	12	53 1
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	13 9	59 1	Y	54	53 1
*03	496 N	480	-0-	-16	-0-	59 9	42 1	Y	-0-	38

LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877		
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	93 1	388 2	Y	-0-	37
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	75 1	386 2	Y	-0-	37
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	84 1	375 2	Y	-0-	37
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	96 1	370 2	Y	-0-	37
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	58 1	351 2	Y	-0-	37
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	45 1	466 2	Y	-0-	37

LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626		
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	455 1	1908 2	Y	10	17
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	11 9	375 1	Y	3	20
12	2542 N	2096	-0-	-446	-0-	3 9	383 1	Y	5	25
01	2387 N	2197	-0-	-190	-0-	6 9	450 1	Y	4	27 1
02	2156 N	2082	-0-	-74	-0-	4 9	290 1	Y	19	21 1
*03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	21 9	208 1	Y	-0-	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278		
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	105 1	441 2	Y	-0-	13
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	87 1	446 2	Y	-0-	13
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	95 1	425 2	Y	-0-	13
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	105 1	408 2	Y	-0-	13
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	68 1	413 2	Y	-0-	13
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	69 1	727 2	Y	-0-	13

LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529		
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	58 1	243 2	Y	-0-	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	49 1	249 2	Y	-0-	-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	53 1	236 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	58 1	223 2	Y	-0-	-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	39 1	236 2	Y	-0-	-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28 1	290 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	58	1	243	2	Y	-0-			13
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	45	1	230	2	Y	-0-			13
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	53	1	235	2	Y	-0-			13
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	62	1	242	2	Y	-0-			13
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	2	Y	-0-			13
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

10	3193 X	3000	-0-	-193	-0-	578	1	2422	2	Y	-0-			60
11	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	464	1	2379	2	Y	-0-			60
12	2945 X	2813	-0-	-132	-0-	516	1	2297	2	Y	-0-			60
01	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	586	1	2271	2	Y	-0-			60
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	376	1	2292	2	Y	-0-			60
*03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	259	1	2714	2	Y	-0-			60

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

10	3348 X	2839	-0-	-509	-0-	537	1	2247	2	Y	50	79	1	44
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	465	1	2382	2	Y	77	87	1	34
12	3069 X	2756	-0-	-313	-0-	487	1	2169	2	Y	91			125
01	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	573	1	2218	2	Y	79	90	1	114
02	2772 X	2587	-0-	-185	-0-	351	1	2139	2	Y	88	89	1	113
*03	3038 X	2857	-0-	-181	-0-	240	1	2518	2	Y	90	91	1	112

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	198	1	827	2	Y	14	56	1	68
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	156	1	801	2	Y	9	56	1	21
12	1023 N	911	-0-	-112	-0-	160	1	712	2	Y	35	56	1	-0-
01	1054 N	879	-0-	-175	-0-	168	1	649	2	Y	56	56	1	-0-
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	109	1	662	2	Y	94	50	1	44
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	88	1	927	2	Y	-0-			44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LUNDELL 40		WELL #:		8	RRCID ->	206815	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10710	- 10735
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	420	-0-	-417	-0-	78 1	327 2	Y	14	28 1		286
11	570 N	431	-0-	-139	-0-	15 9	67 1	Y	18	25 1		279
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	20 9	71 1	Y	16			295
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	18 9	78 1	Y	17	20 1		292
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	19 9	50 1	Y	18	19 1		291
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 9	35 1	Y	21	20 1		292
						23 9						

LUNDELL 40		WELL #:		9	RRCID ->	206988	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10776	- 10794
10	837 N	629	-0-	-208	-0-	118 1	493 2	Y	16	28 1		30
11	630 N	458	-0-	-172	-0-	18 9	71 1	Y	19	26 1		23
12	651 N	476	-0-	-175	-0-	21 9	80 1	Y	35			58
01	620 N	411	-0-	-209	-0-	39 9	77 1	Y	33	34 1		57
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36 9	54 1	Y	35	34 1		58
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39 9	49 1	Y	37	36 1		59
						41 9						

LUNDELL 40		WELL #:		7	RRCID ->	208103	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10262	- 11386
10	1209 N	893	-0-	-316	-0-	169 1	707 2	Y	15	24 1		173
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	17 9	184 1	Y	26	28 1		171
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	29 9	217 1	Y	20			191
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	22 9	219 1	Y	19	23 1		187
02	1092 X	759	-0-	-333	-0-	21 9	102 1	Y	29	25 1		191
*03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	32 9	109 1	Y	26	26 1		191
						29 9						

LUNDELL 44		WELL #:		5	RRCID ->	208757	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9793	- 9820
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	513 1	2148 2	Y	13	53 1		430
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	14 9	398 1	Y	9	53 1		386
12	2790 N	2489	-0-	-301	-0-	10 9	454 1	Y	11	53 1		344
01	2790 X	2358	-0-	-432	-0-	12 9	481 1	Y	11	53 1		302
02	2520 X	2255	-0-	-265	-0-	12 9	309 1	Y	57	57 1		302
03	2666 X	2608	-0-	-58	-0-	63 9	227 1	Y	-0-			302

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	209639	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10138 - 10564		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-		116	1	488	2	Y	-0-	14
11		630 N	574	-0-	-56	-0-		94	1	480	2	Y	-0-	14
12		620 N	534	-0-	-86	-0-		98	1	436	2	Y	-0-	14
01		589 N	508	-0-	-81	-0-		104	1	404	2	Y	-0-	14
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-		75	1	461	2	Y	-0-	14
*03		746 N	746	-0-	-0-	-0-		65	1	681	2	Y	-0-	14

LUNDELL RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	209640	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9962 - 9984		
10		372 N	290	-0-	-82	-0-		56	1	234	2	Y	-0-	13
11		240 N	225	-0-	-15	-0-		37	1	188	2	Y	-0-	13
12		310 N	286	-0-	-24	-0-		52	1	234	2	Y	-0-	13
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-		62	1	240	2	Y	-0-	13
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-		39	1	240	2	Y	-0-	13
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-		26	1	270	2	Y	-0-	13

FROST 39		WELL #:		1	RRCID ->	209860	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11298 - 11443		
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-		143	1	599	2	Y	-0-	72
11		840 N	596	-0-	-244	-0-		97	1	499	2	Y	-0-	72
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-		152	1	677	2	Y	-0-	72
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-		188	1	729	2	Y	-0-	72
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-		113	1	692	2	Y	-0-	72
*03		875 N	875	-0-	-0-	-0-		76	1	799	2	Y	-0-	72

FROST 39		WELL #:		2	RRCID ->	209869	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11323 - 11409		
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-		107	1	448	2	Y	-0-	58
11		570 N	536	-0-	-34	-0-		87	1	449	2	Y	-0-	58
12		558 N	546	-0-	-12	-0-		100	1	446	2	Y	-0-	58
01		558 N	544	-0-	-14	-0-		112	1	432	2	Y	-0-	58
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-		72	1	438	2	Y	-0-	58
03		558 N	556	-0-	-2	-0-		48	1	508	2	Y	-0-	58

FROST 45		WELL #:		3	RRCID ->	211349	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9623		
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		226	1	949	2	Y	9	347
								10	9					
11		1620 N	760	-0-	-860	-0-		123	1	633	2	Y	4	351
								4	9					
12		1333 N	1147	-0-	-186	-0-		208	1	925	2	Y	13	364
								14	9					
01		1178 N	1010	-0-	-168	-0-		204	1	791	2	Y	14	378
								15	9					
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-		111	1	677	2	Y	-0-	378
03		1147 N	741	-0-	-406	-0-		59	1	617	2	Y	59	371
								65	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	273 1	1141 2	Y	11	88 1	463
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	12 9	209 1	Y	6		469
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	7 9	284 1	Y	16		485
01	1488 X	1254	-0-	-234	-0-	18 9	254 1	Y	13		498
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	14 9	205 1	Y	-0-		498
*03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	103 9	167 1	Y	94	87 1	505
LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865			
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	197 1	824 2	Y	-0-		14
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	164 1	839 2	Y	-0-		14
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	174 1	776 2	Y	-0-		14
01	1023 N	978	-0-	-45	-0-	201 1	777 2	Y	-0-		14
02	924 N	923	-0-	-1	-0-	130 1	793 2	Y	-0-		14
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	92 1	961 2	Y	-0-		14
DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518			
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	225 1	941 2	Y	-0-		21
11	1110 N	973	-0-	-137	-0-	159 1	814 2	Y	-0-		21
12	1116 N	948	-0-	-168	-0-	174 1	774 2	Y	-0-		21
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	287 1	1111 2	Y	-0-		21
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	178 1	1089 2	Y	-0-		21
*03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	103 1	1076 2	Y	-0-		21
DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850			
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	110 1	462 2	Y	-0-		13
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	88 1	454 2	Y	-0-		13
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	97 1	434 2	Y	-0-		13
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	110 1	427 2	Y	-0-		13
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	76 1	466 2	Y	-0-		13
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	53 1	553 2	Y	-0-		13
LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330			
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	117 1	492 2	Y	-0-		147
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	89 1	458 2	Y	-0-		147
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	96 1	427 2	Y	-0-		147
01	620 N	535	-0-	-85	-0-	110 1	425 2	Y	-0-		147
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	74 1	453 2	Y	-0-		147
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48 1	498 2	Y	-0-		147
VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 195751		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328			
BAILEY-REESE		WELL #: 1									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198										
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12672 - 12718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12658 - 12796			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12890 - 13032			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)		93258 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY ROSS		802845												
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10682 - 10714			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49 7		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VATO (LOBO)		93259 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC MARTIN, SOPHIE J.		029652												
VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	163853	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8672 - 8686			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174288	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 8860 - 8954
10	620 N	376	-0-	-244 B	-49035	372 2	4 9	N	4	4 1	1
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-49035			N	-0-		1
12	930 N	495	-0-	-435 B	-49035	495 2		N	-0-		1
01	372 N	935	-0-	563 B	-48472	928 2	7 9	N	6	6 1	1
02	0 N	896	-0-	896 B	-47576	896 2		N	-0-		1
03	496 N	931	-0-	435 B	-47141	922 2	9 9	N	8	8 1	1

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	3911	-0-	-739	-0-	234	1	3677	2	Y	-0-					-0-
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	244	1	3209	2	Y	-0-					-0-
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	279	1	3440	2	Y	-0-					-0-
01	3906 X	3107	-0-	-799	-0-	232	1	2875	2	Y	-0-					-0-
02	3528 X	2124	-0-	-1404	-0-	166	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	3863	-0-	-43	-0-	306	1	3557	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	192	1	2514	2	Y	32	26	1			38
							35	9									
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	204	1	2607	2	Y	39	35	1			42
							43	9									
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	218	1	2697	2	Y	49	44	1			47
							54	9									
01	2604	N	2361	-0-	-243	-0-	169	1	2171	2	Y	19					66
							21	9									
02	2352	N	2312	-0-	-40	-0-	174	1	2138	2	Y	-0-	44	1			22
03	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	181	1	2246	2	Y	2	14	1			10
							2	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	288	1	4528	2	Y	-0-					-0-
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	425	1	5578	2	Y	-0-					-0-
12	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	428	1	5275	2	Y	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	349	1	4325	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3065	-0-	-1023	-0-	240	1	2825	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	2002	-0-	-2524	-0-	158	1	1844	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	1397 1	18343 2	Y	41	56 1	52
						45 9					
11	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	1443 1	18430 2	Y	45	47 1	50
						50 9					
12	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1539 1	19031 2	Y	57	52 1	55
						63 9					
01	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	1110 1	14235 2	Y	23		78
						25 9					
02	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	942 1	11588 2	Y	61	52 1	87
						67 9					
*03	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	1198 1	14870 2	Y	7	54 1	40
						8 9					

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

10	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	305 1	4799 2	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	428 1	5621 2	Y	9	8 1	1
						10 9					
12	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	446 1	5499 2	Y	8	7 1	2
						9 9					
01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	388 1	4809 2	Y	6	7 1	1
						7 9					
02	4536 X	4514	-0-	-22	-0-	353 1	4158 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
*03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	406 1	4724 2	Y	4	4 1	1
						4 9					

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3689 #	170	-0-	-3519	-0-	9 1	159 2	Y	2	2	1					1
11	3570 #	2661	-0-	-909	-0-	143 1	2500 2	Y	16	10	1					7
12	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	18 9	1193 2	Y	9	12	1					4
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	72 1		Y	-0-	4	1					-0-
02	2492 #	330	-0-	-2162	-0-	10 9	309 2	Y	2	1	1					1
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-	19 1		Y	-0-	1	1					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1

93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

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

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

10	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	135	1	1767	2	Y	71	102	1	92
						78	9							
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	133	1	1702	2	Y	78	85	1	85
						86	9							
12	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	131	1	1620	2	Y	91	89	1	87
						100	9							
01	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	130	1	1666	2	Y	48			135
						53	9							
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	125	1	1533	2	Y	149	90	1	194
						164	9							
*03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	138	1	1715	2	Y	13	119	1	88
						14	9							

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

10	2511 X	2485	-0-	-26 B	-0-	147	1	2310	2	Y	25	27	1	3
						28	9							
11	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	181	1	2372	2	Y	47	43	1	7
						52	9							
12	2511 X	2481	-0-	-30 B	-0-	183	1	2256	2	Y	38	35	1	10
						42	9							
01	2511 X	2399	-0-	-112 B	-0-	176	1	2182	2	Y	37	40	1	7
						41	9							
02	2268 N	2077	-0-	-191 B	-0-	161	1	1899	2	Y	15	17	1	5
						17	9							
03	2480 N	2256	-0-	-224 B	-0-	178	1	2075	2	Y	3	7	1	1
						3	9							

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

10	11253 #	10562	-0-	-691	-0-	748	1	9814	2	N	-0-					-0-
11	10830 #	9516	-0-	-1314	-0-	691	1	8825	2	N	-0-					-0-
12	10974 #	9065	-0-	-1909	-0-	678	1	8387	2	N	-0-					-0-
01	10974 #	8384	-0-	-2590	-0-	606	1	7778	2	N	-0-					-0-
02	9912 #	7579	-0-	-2333	-0-	570	1	7009	2	N	-0-					-0-
03	10571 #	7862	-0-	-2709	-0-	586	1	7276	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

10	50577 X	50577	-0-	-0-	-0-	3157	1	46989	2	Y	392	426	1			44
						431	9									
11	48434 X	48434	-0-	-0-	-0-	3530	1	44130	2	Y	704	641	1			107
						774	9									
12	49138 X	49138	-0-	-0-	-0-	3805	1	44691	2	Y	584	537	1			154
						642	9									
01	50868 X	50868	-0-	-0-	-0-	3914	1	46280	2	Y	613	652	1			115
						674	9									
02	44877 X	44877	-0-	-0-	-0-	3639	1	40917	2	Y	292	310	1			97
						321	9									
03	50592 X	49164	-0-	-1428	-0-	4033	1	44778	2	Y	321	329	1			89
						353	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	392	1	6789	2	Y	-0-		-0-	
11		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	367	1	6416	2	Y	-0-		-0-	
12		6913 X	6333	-0-	-580	-0-	359	1	5974	2	Y	-0-		-0-	
01		7130 X	5969	-0-	-1161	-0-	337	1	5632	2	Y	-0-		-0-	
02		6440 X	5475	-0-	-965	-0-	324	1	5151	2	Y	-0-		-0-	
03		7130 X	6334	-0-	-796	-0-	361	1	5973	2	Y	-0-		-0-	

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157															
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	148	1	2560	2	Y	-0-		-0-	
11		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	135	1	2364	2	Y	-0-		-0-	
12		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	133	1	2213	2	Y	-0-		-0-	
01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	150	1	2503	2	Y	-0-		-0-	
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	118	1	1884	2	Y	-0-		-0-	
*03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	134	1	2218	2	Y	-0-		-0-	

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083															
10		DLQ G-10	3662	-0-	3662	3662	196	1	3390	2	Y	69	76	1	34
							76	9							
11		DLQ G-10	3578	-0-	3578	7240	190	1	3312	2	Y	69	73	1	30
							76	9							
12		DLQ G-10	3365	-0-	3365	10605	186	1	3098	2	Y	74	71	1	33
							81	9							
01		DLQ G-10	3508	-0-	3508	14113	194	1	3239	2	Y	68	76	1	25
							75	9							
02		17292 X	3179	-0-	-14113	-0-	184	1	2928	2	Y	61	44	1	42
							67	9							
*03		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	192	1	3178	2	Y	57	84	1	15
							63	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	6725	-0-	-281	-0-	366	1	6326	2	Y	30	35	15
						33	9						
11	6570 X	6249	-0-	-321	-0-	336	1	5880	2	Y	30	32	13
						33	9						
12	7068 X	6273	-0-	-795	-0-	354	1	5883	2	Y	33	31	15
						36	9						
01	7068 X	6240	-0-	-828	-0-	351	1	5856	2	Y	30	34	11
						33	9						
02	6384 X	4904	-0-	-1480	-0-	289	1	4590	2	Y	23	18	16
						25	9						
*03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	382	1	6325	2	Y	29	37	8
						32	9						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10464 - 11362

10	10168 X	9995	-0-	-173	-0-	543	1	9387	2	Y	59	66	29
						65	9						
11	9840 X	9319	-0-	-521	-0-	501	1	8755	2	Y	57	61	25
						63	9						
12	10168 X	9437	-0-	-731	-0-	531	1	8834	2	Y	65	61	29
						72	9						
01	10168 X	9168	-0-	-1000	-0-	514	1	8592	2	Y	56	64	21
						62	9						
02	9184 X	8709	-0-	-475	-0-	512	1	8136	2	Y	55	38	38
						61	9						
03	9982 X	9730	-0-	-252	-0-	551	1	9117	2	Y	56	79	15
						62	9						

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF. 15800 - 17248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 208 RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302

10	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VISION OIL AND GAS LLC 886198
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

VILLARREAL (WILCOX CONS.) VISION OIL AND GAS LLC BAILEY-REESE		//CONT.// 93841 700 //CONT.// 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #: 2		RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BAILEY-REESE				WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE				WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VILLAREAL				WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL				WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAILEY-REESE				WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198											
VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	218275	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	11810 - 12796			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	218579	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11926 - 12114			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845													
VILLARREAL "E"		WELL #:		1	RRCID ->	258350	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9863 - 9894			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168			
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	57 1	747 2	N	-0-			8			
11	840 N	763	-0-	-77	-0-	54 1	709 2	N	-0-			8			
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	54 1	751 2	N	-0-			8			
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	55 1	741 2	N	-0-			8			
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54 1	711 2	N	7			15			
						8 9									
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	58 1	940 2	N	5			20			
						6 9									

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 7943			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4867 X	3622	-0-	-1245	-0-	255	1	3367	2	N	-0-
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	330	1	4350	2	N	32 1
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	331	1	4593	2	N	2 1
01	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	335	1	4498	2	N	1 1
02	4368 X	3928	-0-	-440	-0-	278	1	3647	2	N	7
03	4929 X	3554	-0-	-1375	-0-	206	1	3337	2	N	3
						11	9				10
						11	9				30

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220			
10	2976 X	2877	-0-	-99	-0-	203	1	2674	2	N	-0-
11	2850 X	2838	-0-	-12	-0-	200	1	2632	2	N	65 1
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	195	1	2715	2	N	5
01	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	205	1	2751	2	N	11
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	201	1	2637	2	N	12 9
*03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	171	1	2764	2	N	10
						131	9				18
											44
											20 9
											119
											151 1
											12

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 C		RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 37		RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130			
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	N	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	2	N	-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 38		RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	2	N	-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869			
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	N	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007 N	2854	-0-	-153	-0-	201 1	2	N	2 9 1	32
11	2850 N	2667	-0-	-183	-0-	188 1	2	N	4 9	36
12	2945 N	2869	-0-	-76	-0-	192 1	2	N	4 9	40
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	197 1	2	N	5 9	45
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	179 1	2	N	7 9	52
03	2883 N	2463	-0-	-420	-0-	143 1	2	N	9 10 9	61

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

10	124 N	102	-0-	-22	-0-	7 1	2	N	-0-	-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	7 1	2	N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	2	N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	2	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	2	N	-0-	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	6 1	2	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	134 1	2	N	4 9	58
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	136 1	2	N	3 9	61
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	141 1	2	N	5 9	66
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	145 1	2	N	7 9	73
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	131 1	2	N	3 9	76
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	108 1	2	N	8 9 9	84

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

10	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	131 1	2	N	-0-	12 1	12
11	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	120 1	2	N	-0-		12
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	127 1	2	N	1 9		13
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	130 1	2	N	-0-		13
02	1596 N	1579	-0-	-17	-0-	112 1	2	N	-0-		13
03	1891 N	1507	-0-	-384	-0-	87 1	2	N	3 9		16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

10	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	100 1	2	N	2 9		44
11	1590 N	1331	-0-	-259	-0-	94 1	2	N	2 9		46
12	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	94 1	2	N	3 9		49
01	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	94 1	2	N	2 9		51
02	1232 N	1221	-0-	-11	-0-	86 1	2	N	1 9		52
03	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	76 1	2	N	7 8 9		59

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634										COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8106 - 8118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981										COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7942 - 8162
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329										COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7712 - 8143
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	N	-0-			-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	745	2	N	-0-			-0-
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	82	1	1133	2	N	-0-			-0-
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	N	-0-			-0-
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	2	N	-0-			-0-
*03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	74	1	1205	2	N	-0-			-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697										COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8152 - 8164
10		434 N	393	-0-	-41	-0-	25	1	364	2	N	4			64
11		390 N	270	-0-	-120	-0-	18	1	251	2	N	1	1	1	64
12		403 N	201	-0-	-202	-0-	11	1	190	2	N	-0-			64
01		403 N	234	-0-	-169	-0-	14	1	219	2	N	1	65	1	-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	N	1			1
*03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	1	1	1	1

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678										COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	4987 - 5067
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290765										COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7412 - 8580
10		SWR 10	3386	-0-	3386	28236	3386	2			N	-0-			-0-
11		SWR 10	675	-0-	675	28911	675	2			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	28911					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	28911					N	-0-			-0-
02		SWR 10	23	-0-	23	28934					N	-0-			-0-
03		SWR 10	131	-0-	131	29065	131	2			N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.//		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128								
10	2232 N	79	-0-	-2153	-0-	79	2			Y	-0-					60
11	1380 N	127	-0-	-1253	-0-	127	2			Y	-0-					60
12	1054 N	457	-0-	-597	-0-	457	2			Y	-0-					60
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					60
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					60
03	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	2			Y	-0-					60

K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "2042"		WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964								
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4105	2	14	9	Y	13				75
11	3690	X	3290	-0-	-400	-0-	3290	2			Y	-0-				75
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4092	2	55	9	Y	50				125
01	4123	X	3171	-0-	-952	-0-	3139	2	32	9	Y	29				154
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3766	2	23	9	Y	21				175
*03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	2	4	9	Y	4				179

K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #: 1		RRCID -> 213648		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780								
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-				-0-
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	2			Y	-0-				-0-
12	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	2			Y	-0-				-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-				-0-

KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #: 2		RRCID -> 214268		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

K&H FEE "1619"		WELL #: 2		RRCID -> 225923		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620								
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-				-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-				-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-				-0-
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			Y	-0-				-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	2	13	9	Y	12				12
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1543	2	7	9	Y	6				18

K&H FEE "574"		WELL #: 3		RRCID -> 270169		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	2616	-0-	-825	-0-	209	1	2394	2	Y	12			35
						13	9							
11	3120 X	2968	-0-	-152	-0-	235	1	2726	2	Y	6	28	1	13
						7	9							
12	3224 X	2327	-0-	-897	-0-	92	1	2225	2	Y	9			22
						10	9							
01	2666 X	2439	-0-	-227	-0-	173	1	2262	2	Y	4			26
						4	9							
02	2772 X	1983	-0-	-789	-0-	86	1	1889	2	Y	7			33
						8	9							
03	3069 X	2154	-0-	-915	-0-	212	1	1920	2	Y	20	20	1	33
						22	9							

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
01	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-	1060	2	9	9	Y	8			8
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	Y	4			12

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

10	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
01	1023 N	800	-0-	-223	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1147	2	23	9	Y	21			21
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	Y	12			33

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

10	1178 N	782	-0-	-396	-0-	32	1	725	3	Y	23	21	1	6
						25	9							
11	1020 N	678	-0-	-342	-0-	27	1	618	3	Y	30	28	1	8
						33	9							
12	899 N	647	-0-	-252	-0-	24	1	601	3	Y	20	23	1	5
						22	9							
01	775 N	653	-0-	-122	-0-	26	1	599	3	Y	25	22	1	8
						28	9							
02	644 N	328	-0-	-316	-0-	13	1	303	3	Y	11	14	1	5
						12	9							
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			5

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
TATTON, V. H.		WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

TATTON, V. H.		WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

TATTON, V. H.		WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912			
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	3	Y	-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	780	3	Y	-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	38	1	941	3	Y	-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	-0-
*02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	104	1	2349	3	Y	-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT

TATTON, V. H.		WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TATTON, V. H.		WELL #: 21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TATTON, V. H.		WELL #: 16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
TATTON, V. H.		WELL #: 23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	33263 X	29141	-0-	-4122	-0-	329 1	1767	1586 1	303	
						1944 9				
11	31560 X	27302	-0-	-4258	-0-	313 1	1729	1783 1	249	
						1902 9				
12	31837 X	27379	-0-	-4458	-0-	321 1	1719	1773 1	195	
						1891 9				
01	31155 X	25937	-0-	-5218	-0-	319 1	1646	1624 1	217	
						1811 9				
02	27356 X	23416	-0-	-3940	-0-	295 1	1489	1430 1	276	
						1638 9				
03	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-		NO RPT		276	

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CAMERON		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
LERMA G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 176384		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
LERMA GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 156224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VOLPE (5500)		94082 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #: 16		RRCID -> 178520		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954		
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-	-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-	-0-	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020		
10	4123 X	3570	-0-	-553	-0-	3570 2	N	-0-	57	
11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2	N	-0-	57	
12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2	N	-0-	57	
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	N	-0-	57	
02	3920 X	3590	-0-	-330	-0-	3590 2	N	-0-	57	
03	4340 X	3835	-0-	-505	-0-	3835 2	N	-0-	57	

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	460	3	N	-0-
11	780 N	197	-0-	-583	-0-	32	1	165	3	N	-0-
12	899 N	880	-0-	-19	-0-	140	1	740	3	N	-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	132	1	1200	3	N	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	N	-0-
03	868 N	559	-0-	-309	-0-	88	1	471	3	N	-0-

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956			
10	3441 X	2600	-0-	-841	-0-	117	1	2483	3	N	-0-
11	3330 X	1551	-0-	-1779	-0-	91	1	1456	3	N	-0-
						4	9				37
12	3441 X	2358	-0-	-1083	-0-	138	1	2220	3	N	-0-
01	3441 X	3000	-0-	-441	-0-	181	1	2819	3	N	-0-
02	3108 X	2829	-0-	-279	-0-	113	1	2716	3	N	-0-
*03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	191	1	2955	3	N	-0-

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594			
10	1829 N	1283	-0-	-546	-0-	57	1	1216	3	N	-0-
						10	9				37
11	1650 N	789	-0-	-861	-0-	47	1	742	3	N	-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	138	1	2303	3	N	-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	115	1	1752	3	N	-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	56	1	1336	3	N	-0-
03	2418 N	2283	-0-	-135	-0-	140	1	2143	3	N	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	470	-0-	-243	-0-	82	1	388	3	N	-0-		-0-
11	690 N	629	-0-	-61	-0-	88	1	541	3	N	-0-		-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	116	1	606	3	N	-0-		-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	N	-0-		-0-
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	55	1	503	3	N	-0-		-0-
03	713 N	635	-0-	-78	-0-	110	1	525	3	N	-0-		-0-

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393				
10	4867 X	3237	-0-	-1630	-0-	440	1	2797	3	N	-0-		51
11	4710 X	4348	-0-	-362	-0-	454	1	3872	3	N	20		71
12	4774 X	4621	-0-	-153	-0-	620	1	3984	3	N	15	53 1	33
01	4774 X	4444	-0-	-330	-0-	620	1	3803	3	N	19		52
02	4256 X	3332	-0-	-924	-0-	348	1	2974	3	N	9		61
03	4619 X	4322	-0-	-297	-0-	295	1	4027	3	N	-0-		61

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576				
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	3	N	-0-		7
11	2310 N	1605	-0-	-705	-0-	73	1	1532	3	N	-0-		7
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	136	1	2415	3	N	-0-		7
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	132	1	2264	3	N	-0-		7
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	144	1	2232	3	N	-0-		7
03	2542 N	2486	-0-	-56	-0-	139	1	2347	3	N	-0-		7

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014				
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	77	1	317	3	N	28		52
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	31	9			N	-0-		52
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		52
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		52
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	3	N	-0-		52
*03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	310	1	2056	3	N	-0-		52

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452				
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	120	1	2370	3	N	-0-		8
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272								
10	558	N	360	-0-	-198	-0-	18 1	342 3	N	-0-						20
11	690	N	417	-0-	-273	-0-	65 1	352 3	N	-0-						20
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	50 1	498 3	N	-0-						20
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	52 1	390 3	N	-0-						20
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	39 1	350 3	N	-0-						20
03	558	N	468	-0-	-90	-0-	102 1	366 3	N	-0-						20

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MACMAHON, P. A.		WELL #: 5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
01	14B2 EXT	89	-0-	89	89	13 1	76 2	Y	-0-							5
02	14B2 EXT	91	-0-	91	180	14 1	77 2	Y	-0-							5
03	14B2 EXT	21	-0-	21	201	3 1	18 2	Y	-0-							5

MACMAHON, P. A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398								
10	527	N	350	-0-	-177	-0-	49 1	301 2	Y	-0-						4
11	540	N	390	-0-	-150	-0-	47 1	343 2	Y	-0-						4
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	68 1	448 2	Y	-0-						4
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	75 1	424 2	Y	-0-						4
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	57 1	320 2	Y	-0-						4
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	67 1	411 2	Y	-0-						4

MACMAHON, P. A.		WELL #: 8		RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468								
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	18 1	107 2	Y	-0-						-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19 1	141 2	Y	-0-						-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22 1	142 2	Y	-0-						-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23 1	130 2	Y	-0-						-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	20 1	115 2	Y	-0-						-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	21 1	127 2	Y	-0-						-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #: 1		RRCID -> 104050		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325								
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	549 2	4 9	N	4	5	1				1
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-						1
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	637 2	2 9	N	2	1	1				2
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1007 2	4 9	N	4	2	1				4
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	824 2	7 9	N	6	6	1				4
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887 2	4 9	N	4	5	1				3

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	337	2	2	9	N	2	3	1	-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	361	-0-	-104	-0-	360	2	1	9	N	1			1
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2	1	1	2
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4	3	1	3
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2	3	1	2

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 - 6618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	626	-0-	-707	-0-	626	2			Y	-0-			61
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-			61
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			61
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			61
02	1092 N	672	-0-	-420	-0-	672	2			Y	-0-			61
03	992 N	549	-0-	-443	-0-	549	2			Y	-0-			61

VUELTA DEL RIO (C-2)				94173 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376										
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7174 - 8406		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)				94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATASCA RESOURCES, INC.				035643										
FLACK GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	155796	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10433 - 10506		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019														

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	155950	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10222 - 10292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018														

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748			RRCID ->	226381	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	10288 - 10646		
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
PALO BLANCO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226382	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10292 - 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	275 1	1081 2	Y	70		122	
							77 9						
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	233 1	916 2	Y	65	72 1	115	
							72 9						
12		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	211 1	789 2	Y	63	71 1	107	
							69 9						
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	107 1	-0-	
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-			Y	-0-		-0-	
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-	

PALO BLANCO GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	230861	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10478 - 11020	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PALO BLANCO GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	232431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10196 - 10472	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PALO BLANCO GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	233101	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10548 - 10770	
10		2139 N	2007	-0-	-132	-0-	384 1	1509 2	Y	104		189	
							114 9						
11		2070 N	2035	-0-	-35	-0-	390 1	1537 2	Y	98	111 1	176	
							108 9						
12		2139 N	1927	-0-	-212	-0-	385 1	1439 2	Y	94	108 1	162	
							103 9						
01		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	595 1	1765 2	Y	137	75 1	224	
							151 9						
02		1904 N	1758	-0-	-146	-0-	517 1	1140 2	Y	92	179 1	137	
							101 9						
*03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	587 1	1564 2	Y	125		262	
							138 9						

FLACK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236859	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10497 - 10548	
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	90 1	352 2	N	-0-		48	
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	101 1	398 2	N	-0-		48	
12		403 N	397	-0-	-6	-0-	84 1	313 2	N	-0-		48	
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	116 1	344 2	N	-0-		48	
02		476 N	380	-0-	-96	-0-	119 1	261 2	N	-0-		48	
*03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	124 1	329 2	N	-0-		48	

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

WADE CITY (ALICE) 94510 037 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 SEIDEL WELL #: 1 RRCID -> 290520 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899

10	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	86522					N	-0-			-0-
11	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	79022					N	-0-			-0-
12	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	71272					N	-0-			-0-
01	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	63522					N	-0-			-0-
02	7000 N	-0-	-0-	-7000 B	56522					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			56522										
*03	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	48772					N	-0-			-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
 PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8299 - 8556

10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	101	1	216	2	Y	2			2
						2	9							
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	87	1	137	2	Y	-0-			2
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	121	1	268	2	Y	1			3
						1	9							
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	101	1	179	2	Y	-0-			3
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	120	1	239	2	Y	3			6
						3	9							
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	150	1	275	2	Y	8			14
						9	9							

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
NORTH WESLACO		WELL #:		1	RRCID ->	122984	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7498 - 7502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134214	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8442 - 8448		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	143283	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9078 - 9082		
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	305	1	655	2	N	-0-			170
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	238	1	378	2	N	-0-			170
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	451	1	1002	2	N	-0-			170
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	413	1	733	2	N	-0-			170
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	374	1	742	2	N	-0-			170
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	565	1	1039	2	N	-0-			170

H.A. HENRY UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	152479	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 7468		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156931	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8678 - 8688		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	Y	1			58
						1	9							
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	15	1	24	2	Y	-0-			58
12	248 N	51	-0-	-197	-0-	15	1	36	2	Y	-0-			58
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	Y	-0-			58
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	66	2	Y	2			60
						2	9							
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	64	1	119	2	Y	8			68
						9	9							

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2021

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.		450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	3590 - 3620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.		450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9430 - 9465
10	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	17629 2	23 9	N	21		182
11	16350 X	15372	-0-	-978	-0-	15354 2	18 9	N	16		198
12	15438 X	6851	-0-	-8587	-0-	6850 2	1 9	N	1	180 1	19
01	15438 X	6570	-0-	-8868	-0-	6570 2		N	-0-		19
02	15932 X	-0-	-0-	-15932	-0-			N	-0-		19
03	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-			N	NO RPT		19

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9371 - 9400
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-		40
11	1830 N	1421	-0-	-409	-0-	1421 2		N	-0-		40
12	1922 N	600	-0-	-1322	-0-	600 2		N	-0-		40
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		40
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-			N	-0-		40
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		40

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A
10	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	3524 1	4570 2	Y	5		655
11	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	1124 1	5840 2	Y	1		656
12	6789 X	3245	-0-	-3544	-0-	655 1	2590 2	Y	-0-		656
01	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-		656
02	6160 X	-0-	-0-	-6160	-0-			Y	-0-		656
*03	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960 2		Y	-0-		656

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
PETERS		WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	122	1	126	2	Y	2		5
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	158	1	142	2	Y	2		7
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	115	1	124	2	Y	2		9
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	61	1	55	2	Y	1	3 1	7
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	69	2	1	9	Y	1		8
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	84	1	93	2	Y	1		9

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	2803	1	2882	2	Y	38		108
11	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	3082	1	2774	2	Y	38		146
12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	2675	1	2894	2	Y	49		195
01	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	2983	1	2657	2	Y	27	138 1	84
02	3780 X	2600	-0-	-1180	-0-	30	1	2556	2	Y	38		122
*03	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	2765	1	3088	2	Y	47		169

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	52	1	54	2	Y	1		7
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	51	1	46	2	Y	-0-		7
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	51	1	55	2	Y	1		8
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	29	1	26	2	Y	-0-	1 1	7
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	42	2	1	9	Y	1		8
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	41	1	46	2	Y	1		9

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	497	1	511	2	Y	6		15
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	494	1	444	2	Y	6		21
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	458	1	495	2	Y	9		30
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	490	1	436	2	Y	5	23 1	12
02	700 N	396	-0-	-304	-0-	390	2	6	9	Y	5		17
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	401	1	448	2	Y	7		24

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
ATCHISON ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	242238	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8020 - 8699			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				1
12	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2				3
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	121	1	136	2	Y	3				6
						3	9								

ATCHISON ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8036 - 8748			
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	150	1	154	2	Y	2				4
						2	9								
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	187	1	168	2	Y	2				6
						2	9								
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	188	1	203	2	Y	4				10
						4	9								
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	211	1	188	2	Y	2	10	1		2
						2	9								
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	141	2	2	9	Y	2				4
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	158	1	176	2	Y	3				7
						3	9								

ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098 - 8376			
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	58	1	60	2	Y	1				4
						1	9								
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	75	1	68	2	Y	-0-				4
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	64	1	69	2	Y	2				6
						2	9								
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	93	1	83	2	Y	-0-	4	1		2
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	59	2	1	9	Y	1				3
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	73	1	82	2	Y	1				4
						1	9								

PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	65	-0-	65	65	25	1	37	2	Y	3	
						3	9					
02	14B2 EXT	162	-0-	162	227	161	2	1	9	Y	1	
03	14B2 EXT	505	-0-	505	732	290	1	215	2	Y	-0-	

PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	Y	2	
						2	9					
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	41	1	45	2	Y	-0-	
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	35	1	52	2	Y	-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	51	1	75	2	Y	5	
						6	9					
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	24	2	1	9	Y	1	
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	113	1	84	2	Y	-0-	

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
 PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					60
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					60
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					60
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					60
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					60
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					60

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID -> 227825	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7911	- 8092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID -> 228905	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8512	- 8526			
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			57
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			57
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			57
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			57
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			57
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			57

PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID -> 229451	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8096	- 8104			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID -> 230731	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8012	- 9693			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID -> 232987	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7910	- 9400			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID -> 233190	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 10712	PERF. 7990	- 9360			
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID -> 234642	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8419	- 9262			
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746											
PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 9322				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8058 - 9610				
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-			37
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			37
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			37
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			37
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			37
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7890 - 7997				
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
02	532 N	453	-0-	-79	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7856 - 7867				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 7966				
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			16
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			16
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			16
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			16
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			16
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7890 - 8113				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8024 - 8274				
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)																				
//CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746																				
PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081																				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT (4000)																				
ANDERSON OIL LTD. 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																				
HUNTER 022499																				
WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462																				
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST																				
PALEO OIL COMPANY LLC 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																				
WHITE POINT MINERALS 635131																				
WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263																				
10		20553	X	11599	-0-	-8954	-0-	-0-	-0-	11566	2	33	9	N	30					196
11		18090	X	11031	-0-	-7059	-0-	-0-	-0-	11025	2	6	9	N	5					201
12		10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10319	2	11	9	N	10					211
01		9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9213	2	54	9	N	49	183	1			77
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)																				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																				
KIRK GAS UNIT 197688																				
WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260																				
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT																				
WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030																				
10		1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2	239	9	N	217	334	1			204
11		2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	251	9	N	228	192	1			240
12		2170	N	1988	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	1754	2	234	9	N	213	192	2			261
01		1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2	221	9	N	201	186	1			276
02		1904	N	1729	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	1533	2	196	9	N	178	195	1			259
03		1984	N	1780	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	1568	2	212	9	N	193	197	1			255

ENERGY TWENTY OPERATING LLC																				
MAYO-KOONCE GU 252144																				
WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020																				
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-
02		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-
03		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144														
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005										TOTAL DEPTH 12410	PERF.10560 - 10580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012										TOTAL DEPTH 12999	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015										TOTAL DEPTH 11601	PERF.10614 - 10776			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136 KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH 12500	PERF.11270 - 11510			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	91	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	86	1	14
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	79	92	1	1
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1985	3	103	9	N	94	95	1	-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1863	3	144	9	N	131	131	1	-0-
*03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	27	1	2106	2	N	181	114	7	67
						199	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10386 - 10506			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			127
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			127
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-			127
*03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	18	1	1426	2	N	-0-	54	1 73 7	-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008										TOTAL DEPTH 12500	PERF. 1552 - 11552			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
03	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			174

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																	
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004													TOTAL DEPTH	11850	PERF.10422	-	10544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102					185	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72					257	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	1	148	7	-0-	

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006													TOTAL DEPTH	13070	PERF.11020	-	11458
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42					87	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48					135	
12	806 N	451	-0-	-355	-0-	377	3	74	9	N	67					202	
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1965	3	132	9	N	120	184	1			138	
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1537	3	47	9	N	43					181	
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	22	1	1707	2	N	61	178	1			82	
						67	9										

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007													TOTAL DEPTH	13780	PERF.12469	-	13004
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	438	347	1			91	
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	347	357	1			81	
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	372	359	1			94	
01	5332 X	4749	-0-	-583	-0-	4317	3	432	9	Y	393	357	1			130	
02	DLQ G-10	3794	-0-	3794	3794	3483	3	311	9	Y	283	357	1			56	
03	DLQ G-10	4060	-0-	4060	7854	45	1	3594	2	Y	383	361	1	98	7	202	
						421	9										

RINCON PETROLEUM CORPORATION HEDRICK 712336 WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006													TOTAL DEPTH	12525	PERF.11906	-	12424
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	4	21	9	N	19					55	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	10	4	17	9	N	15					70	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	4	30	9	N	27					97	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	4	11	9	N	10					107	
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	20	4	31	9	N	28					135	
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	14	4	22	9	N	20					155	

SOUTHCOST PRODUCTION INC MAYO-OWEN GU 803257 WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978													TOTAL DEPTH	12230	PERF.10790	-	11095
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979													TOTAL DEPTH	12230	PERF.11727	-	11811
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257														
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257												
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A												
10	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-	-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE)
ORX RESOURCES, L.L.C.
COLE GU

96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
627136
WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	102	58	1	63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	80	141	1	2
12	2356 N	-0-	-0-	-2356	B	-0-		N	79	79	1	2
01	2523 N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2481 3	N	38	40	1	-0-
02	2284 N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2249 3	N	32	28	1	4
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2645 N	2645	-0-	-0-	B	-0-	32 1 66 9	N	60	2	1	53 7 9

BROOKS GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			354
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			354
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			354
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			354
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			354
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	150	1	147 7 57

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)
SOUTHCOAST PRODUCTION INC
KELLOGG GAS UNIT

96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
803257
WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)
ORX RESOURCES, L.L.C.
KELLOGG GAS UNIT

96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
627136
WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)
GREEN EXPLORATION COMPANY
STATE TRACT 973

96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
330179
WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850)			96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179										
STATE TRACT 973			WELL #:	6	RRCID ->	164278	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	1860 - 1865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030)			96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179										
TAFT PROP. SYNDICATE			WELL #:	6	RRCID ->	145149	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5611	PERF.	3022 - 3025	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

WHITE POINT, EAST (4510)			96979 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE NUECES BAY TRACT 688			WELL #:	23	RRCID ->	212809	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	4458 - 4476	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350)			96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179										
STATE TRACT 973			WELL #:	7	RRCID ->	098665	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	5876	PERF.	5362 - 5368	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)			96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179										
STATE TRACT 973			WELL #:	8	RRCID ->	097015	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	5768 - 5773	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728

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

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8265 - 8272

10	6262 #	2742	-0-	-3520	-0-	821	1	1299	3	N	565	763	1				92
						622	9										
11	4620 #	2773	-0-	-1847	-0-	648	1	1484	3	N	583	588	1				87
						641	9										
12	3720 #	2154	-0-	-1566	-0-	319	1	1316	3	N	472	387	1				172
						519	9										
01	3286 #	2000	-0-	-1286	-0-	603	1	948	3	N	408	391	1				189
						449	9										
02	2828 #	2381	-0-	-447	-0-	463	1	1427	3	N	446	366	1				269
						491	9										
03	2852 #	2443	-0-	-409	-0-	536	1	1221	3	N	624	593	1				300
						686	9										

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 285472 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8510 - 8564

10	6138 #	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2021

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

10	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	102	33	1				88
11	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	200	276	1				12
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-						12
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-						12
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	803	3	109	9	N	99	31	1				80
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	34	1	46	7		-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

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

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LENORA C.		WELL #: 4		RRCID -> 193086		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099115		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741				
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
		154235										
		WELL #: 7		RRCID -> 195295		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 14		RRCID -> 088788		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)			97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
RAYMOND, LEONORA C.			WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 5061	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)			97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
SHOCO PRODUCTION LLC			778196									
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE			WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6264 - 6276	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)			97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT			WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6309 - 6319	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT			WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6284 - 6298	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT			WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6248 - 6260	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLMANN, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 6	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 6	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 6	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

10	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8 6	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 6	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 6	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

10	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 6	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 6	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 6	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3600)				97706 580	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
WILLMANN				WELL #:	2	RRCID ->	035953	COMPL. DATE	12/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLMANN (4020)				97706 638	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
WILLMANN				WELL #:	4	RRCID ->	084620	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4030 - 4034
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL)				97708 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
AMERICAN SHORELINE, INC.				019365								
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	284080	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	4878	PERF. 4694 - 4702
10	11014	9289	-0-	-1725	-0-	9289	3		N	-0-		162
11	10428	8874	-0-	-1554	-0-	8874	3		N	-0-		162
12	7564	8833	-0-	1269	-0-	8833	3		N	-0-		162
01	7564	227	-0-	-7337	-0-	194	3	33 9	N	30	165 1	27
02	6832	-0-	-0-	-6832	-0-				N	-0-		27
03	7564	2038	-0-	-5526	-0-	1840	3	198 9	N	180		207

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	126904	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	4816	PERF. 2735 - 2778
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLMANN, NORTH (2850)				97708 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
KASTNER, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	135968	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 2783 - 2786
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6		N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
 BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		2 L	RRCID -> 015275	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 015276	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	12056	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

YEARY (HUFF)		//CONT.//	99323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
HUBERT		WELL #:	1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551	- 10747				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YEARY (JOHNSON)			99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION			484025									
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:	2 U	RRCID -> 015254	COMPL. DATE 07/04/1961	TOTAL DEPTH 11315	PERF. N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 82		WELL #:	2 U	RRCID -> 015259	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 84		WELL #:	4	RRCID -> 180270	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 8987	- 9045				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
YEARY (KNOX)			99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION			484025									
STATE TRACT 82		WELL #:	2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TR. 81		WELL #:	2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119782		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8792 - 8802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 015285		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056		PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 3 U		RRCID -> 015287		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043301		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN, LOWER)		99323 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #: 3 L		RRCID -> 032445		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950		PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN, UPPER)		99323 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #: 2 U		RRCID -> 015266		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
 FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 WJC, INC. 888140
 SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
GOETSCH, D.L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAMAY CORPORATION		484025								
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 015307		COMPL. DATE 04/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 015308		COMPL. DATE 01/03/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 81		WELL #: 2 M		RRCID -> 032721		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
YAKLIN, LEO		WELL #: 1		RRCID -> 015247		COMPL. DATE 01/19/1959		TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 84		WELL #: 3 M		RRCID -> 032392		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 145540		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		9053 PERF. 7927 - 7938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #: 13		RRCID -> 274874		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO "H"		WELL #: 3		RRCID -> 133513		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B-												
		WELL #: 10		RRCID -> 122201		COMPL. DATE 08/18/1986		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

10	2263	N	1729	-0-	-534	-0-	1723	2	6	9	Y	5	5	1	1
11	2190	N	1031	-0-	-1159	-0-	1024	2	7	9	Y	6	6	1	1
12	1922	N	822	-0-	-1100	-0-	815	2	7	9	Y	6	6	1	1
01	1736	N	321	-0-	-1415	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	2	Y	-0-			1
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	316	1	1034	2	Y	-0-	1	1	-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
YTURRIA L & L		WELL #:	2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	4346 - 4482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SAMANO 'H'		865425									
SAMANO 'H'		WELL #:	2	RRCID ->	204087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4080 - 4380
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
FLORES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5170 - 5188
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6511 - 6634
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	233 1	1244 2	Y	3	3 1 1
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	34 1	1162 2	Y	3	3 1 1
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	106 1	1291 2	Y	4	4 1 1
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	107 1	1228 2	Y	3	3 1 1
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	84 1	1324 2	Y	3	3 1 1
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	172 1	1358 2	Y	3	4 1 -0-

YTURRIA L & L CO. -B-		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SAMANO 'H'		865425									
SAMANO 'H'		WELL #:	2	RRCID ->	204087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4080 - 4380
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		//CONT.//		99552 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:		9	RRCID -> 208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5071 - 5092			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO)				99552 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 157307	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 4474 - 4480			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO)				99591 070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
CAMERON, DON ET AL		WELL #:		2A	RRCID -> 015334	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	9524	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (4450)				99591 245	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID -> 159031	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	8444	PERF. 4457 - 4462			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540)				99591 260	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SLICK 230		WELL #:		3	RRCID -> 205595	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9487	PERF. 4550 - 4554			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600)		99591 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #: 5A		RRCID -> 186763		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 1		RRCID -> 162375		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110				
10	1932 X	50	-0-	-1882	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
12	124 X	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	1	1	8	-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 194471		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RANCH BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 4		RRCID -> 206466		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361				
10	51345 X	-0-	-0-	-51345	-0-			N	-0-			-0-
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6319	2	N	1	1	8	-0-
12	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2	N	-0-			-0-
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2	N	-0-			-0-
02	5908 X	5880	-0-	-28	-0-	5880	2	N	-0-			-0-
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 5		RRCID -> 217892		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340				
10	771 N	-0-	-0-	-771	-0-			N	-0-			-0-
11	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
12	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-			-0-
02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
*03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 6		RRCID -> 246185		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14415 #	7684	-0-	-6731	-0-	983	1	6701	2	N	-0-					-0-
11	13230 #	10582	-0-	-2648	-0-	944	1	9638	2	N	-0-					-0-
12	12710 #	9760	-0-	-2950	-0-	915	1	8845	2	N	-0-					-0-
01	11749 #	9120	-0-	-2629	-0-	876	1	8244	2	N	-0-					-0-
02	9884 #	7994	-0-	-1890	-0-	860	1	7134	2	N	-0-					-0-
03	10943 #	8361	-0-	-2582	-0-	836	1	7525	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SWANTNER, G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA-CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 175333		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983								
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066								
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3912	-0-	-149	-0-	316	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	3930 X	3556	-0-	-374	-0-	290	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	398	1	4783	2	N	-0-					-0-
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	385	1	4317	2	N	-0-					-0-
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	326	1	3858	2	N	-0-					-0-
*03	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	370	1	4377	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

10	155 N	134	-0-	-21	-0-	27	1	107	2	N	-0-					-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	23	1	101	2	N	-0-					-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	24	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	18	1	76	2	N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	21	1	75	2	N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	24	1	96	2	N	-0-					-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
JACOBA VILLARREAL ESTATE			WELL #:	2	RRCID -> 238170	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 7400	- 9584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES			WELL #:	7	RRCID -> 239441	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 11164	PERF. 7776	- 10096		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BHCH			WELL #:	1	RRCID -> 243399	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 7270	- 8992		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J. VELA			WELL #:	11	RRCID -> 243415	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 11338	PERF. 7832	- 10190		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B			WELL #:	1	RRCID -> 246024	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 11752	PERF. 8166	- 9571		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B			WELL #:	2	RRCID -> 247755	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 7180	- 9984		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1517 2	3 9	N	3	88 1		45
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1865 2	95 9	N	86	111 1		20
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			20
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			20
*02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	300 1	6006 2	Y	4	5 1		1
						4 9						
11	5940 X	5882	-0-	-58	-0-	337 1	5545 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	246 1	6164 2	Y	-0-			-0-
01	6138 X	5965	-0-	-173	-0-	216 1	5749 2	Y	-0-			-0-
02	5544 X	2768	-0-	-2776	-0-	85 1	2682 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	6417 X	5544	-0-	-873	-0-	246 1	5292 2	Y	5	4 1		1
						6 9						

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				11/10/2021						

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		Y	-0-			-0-
11	2070 X	52	-0-	-2018	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		Y	-0-			-0-
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		Y	-0-			-0-
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y	-0-			-0-
*03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-			-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		Y	-0-			-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		Y	-0-			-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y	-0-			-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		Y	-0-			-0-
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		Y	-0-			-0-

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	548	1	10991	2	Y	11	12	1			2
						12	9									
11	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	612	1	10080	2	Y	7	8	1			1
						8	9									
12	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	460	1	11503	2	Y	11	8	1			4
						12	9									
01	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	416	1	11074	2	Y	7	8	1			3
						8	9									
02	9884 X	6439	-0-	-3445	-0-	198	1	6238	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
03	11377 X	10648	-0-	-729	-0-	472	1	10170	2	Y	5	5	1			1
						6	9									

 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021														

 KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021														

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 6572 - 6680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3644 X	3644	-0-	-0-	173 1	3470 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11		3394 X	3394	-0-	-0-	194 1	3197 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
12		3547 X	3547	-0-	-0-	136 1	3408 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
01		3258 X	3258	-0-	-0-	118 1	3137 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
02		2744 X	1963	-0-	-781	60 1	1878 2	Y	23	18 1	6
						25 9					
03		3100 X	3100	-0-	-0-	136 1	2924 2	Y	36	35 1	7
						40 9					

EXXON MOBIL CORPORATION				257128							
SEELIGSON /ZONE 21-C UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139768	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	6670	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2022											

LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 36 L		RRCID -> 060989		COMPL. DATE 09/19/1964		TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 75		RRCID -> 068871		COMPL. DATE 07/30/1965		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 33 C		RRCID -> 072756		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA		WELL #: 17		RRCID -> 079470		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158								
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					30
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 88 F		RRCID -> 113876		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 5		RRCID -> 281686		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177								
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: ZAPATA				
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	1	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	1	
						1	9					
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	1	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	4	1	22	2	N	1	
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	2	N	1	

ZWEBB (10350)			99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.			255456											
PUIG AVIATOR			WELL #: 1		RRCID -> 212207		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 8		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459				
10	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	55	1	2249	2	Y	308	530	1	42
						339	9							
11	2610 X	2554	-0-	-56	-0-	125	1	2228	2	Y	183	175	1	50
						201	9							
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	427	1	2826	2	Y	193	179	1	64
						212	9							
01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	632	1	3786	2	Y	-0-			64
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	507	1	3477	2	Y	-0-			64
*03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	406	1	2847	2	Y	137	175	1	26
						151	9							

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426				
10	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	142	1	5869	2	Y	-0-			14
11	4980 X	12	-0-	-4968	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			14
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-			14
01	5146 X	13	-0-	-5133	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			14
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	657	1	4504	2	Y	76	56	1	34
						84	9							
*03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	659	1	4620	2	Y	-0-	22	6	12

RAY J THOMASMA "B"			WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335				
10	1147 N	833	-0-	-314	-0-	20	1	813	2	Y	-0-			13
11	1140 N	682	-0-	-458	-0-	36	1	646	2	Y	-0-			13
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	114	1	758	2	Y	-0-			13
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	132	1	793	2	Y	-0-			13
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	101	1	693	2	Y	75	55	1	33
						83	9							
*03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	162	1	1136	2	Y	-0-	22	6	11

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 12		RRCID -> 206935		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			13
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	Y	-0-			13
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13 1	83 2	Y	-0-			13
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20 1	117 2	Y	-0-			13
02	2800 N	5023	-0-	2223	2223	629 1	4311 2	Y	75	55 1		33
*03	3100 N	5499	-0-	2399	4622	83 9	687 1	4812 2	Y	-0-	22 6	11

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834				
10	1147 N	890	-0-	-257	-0-	21 1	869 2	N	-0-			53
11	1470 N	1188	-0-	-282	-0-	63 1	1125 2	N	-0-			53
12	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	141 1	935 2	N	-0-			53
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	207 1	1241 2	N	4			57
						4 9						
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	153 1	1053 2	N	-0-			57
03	1085 N	994	-0-	-91	-0-	124 1	870 2	N	-0-			57

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809				
DULANEY-BRUNI		WELL #: 5										
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	224 1	1095 2	Y	2			16
						2 9						
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	49 1	715 2	Y	3			19
						3 9						
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	104 1	610 2	Y	1	17 1		3
						1 9						
01	930 N	697	-0-	-233	-0-	125 1	571 2	Y	1			4
						1 9						
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	148 1	816 2	Y	1			5
						1 9						
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	84 1	785 2	Y	2			7
						2 9						

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
DULANEY-BRUNI		WELL #:		1	RRCID ->	251652	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	12437	PERF.	11550 - 11600
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-	50
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	4	54
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	106	1	623	2	Y	1	30 1 25
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	Y	-0-	25
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	43	1	234	2	Y	-0-	25
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	33	1	308	2	Y	1	26
						1	9					

DULANEY-BRUNI		WELL #:		2H	RRCID ->	251672	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	11640 - 13278
10	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	1107	1	5416	2	Y	10	86
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	312	1	4561	2	Y	19	105
12	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	807	1	4729	2	Y	6	111 1 -0-
01	5239 X	4819	-0-	-420	-0-	866	1	3944	2	Y	8	8
02	4732 X	4366	-0-	-366	-0-	670	1	3690	2	Y	5	13
03	5239 X	4390	-0-	-849	-0-	424	1	3955	2	Y	10	23
						11	9					

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10462 - 10481
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10219 - 10510
10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2		Y	-0-		9
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2		Y	-0-		9
12	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2		Y	-0-		9
01	7068 X	3058	-0-	-4010	-0-	3058	2		Y	-0-		9
02	6384 X	1251	-0-	-5133	-0-	1251	2		Y	-0-		9
03	7068 X	924	-0-	-6144	-0-	924	2		Y	-0-		9

MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10440 - 10484
10	3503 X	2749	-0-	-754	-0-	2749	2		Y	-0-		37
11	3390 X	2986	-0-	-404	-0-	2986	2		Y	-0-		37
12	3069 X	1968	-0-	-1101	-0-	1968	2		Y	-0-		37
01	3069 X	2080	-0-	-989	-0-	2080	2		Y	-0-		37
02	2800 X	2120	-0-	-680	-0-	2120	2		Y	-0-		37
03	3100 X	2406	-0-	-694	-0-	2406	2		Y	-0-		37

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11007 - 11024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

10	4123	X	3644	-0-	-479	-0-	-0-	750	1	2894	2	Y	-0-						-0-
11	3990	X	3337	-0-	-653	-0-	-0-	210	1	3127	2	Y	-0-						-0-
12	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	-0-	642	1	3475	2	Y	-0-						-0-
01	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	-0-	529	1	3304	2	Y	-0-						-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	2872	2	Y	-0-						-0-
03	4123	X	3646	-0-	-477	-0-	-0-	466	1	3180	2	Y	-0-						-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

10	527	N	385	-0-	-142	-0-	-0-	79	1	306	2	Y	-0-						-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1902	2	Y	-0-						-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	2169	2	Y	-0-						-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1218	2	Y	-0-						-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1104	2	Y	-0-						-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	740	2	Y	-0-						-0-

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

10	961	N	712	-0-	-249	-0-	-0-	146	1	565	2	Y	1	1	1				5
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1635	2	Y	-0-						5
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1035	2	Y	2	2	1				5
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1014	2	Y	1	1	1				5
02	1064	N	947	-0-	-117	-0-	-0-	128	1	818	2	Y	1	1	1				5
03	1178	N	911	-0-	-267	-0-	-0-	116	1	794	2	Y	1	1	1				5

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

10	9	X	6	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-						-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-						-0-
12	1054	X	14	-0-	-1040	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-						-0-
01	1054	X	28	-0-	-1026	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-						-0-
02	952	X	27	-0-	-925	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-						-0-
03	14	X	3	-0-	-11	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH "A" //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
//CONT.// 789662													
WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4495 X	3637	-0-	-858	-0-	747	1	2882	2	Y	7	8	29
11	4350 X	3717	-0-	-633	-0-	234	1	3474	2	Y	8	3	34
12	4495 X	4185	-0-	-310	-0-	651	1	3523	2	Y	10	14	30
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	620	1	3870	2	Y	7	5	32
02	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	618	1	3943	2	Y	8	8	32
*03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	547	1	3737	2	Y	7	10	29
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042													
10	1178 N	762	-0-	-416	-0-	157	1	604	2	Y	1	1	4
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	-0-		4
12	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	165	1	892	2	Y	1	1	4
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	156	1	974	2	Y	-0-		4
02	1120 N	926	-0-	-194	-0-	125	1	800	2	Y	1	1	4
*03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	148	1	1012	2	Y	1	1	4
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994													
10	713 N	473	-0-	-240	-0-	95	1	365	2	Y	12	15	2
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	15	5	12
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	111	1	601	2	Y	21	29	4
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	69	1	428	2	Y	16	11	9
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	78	1	495	2	Y	15	16	8
03	744 N	643	-0-	-101	-0-	80	1	545	2	Y	16	21	3
BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920													
10	620 N	397	-0-	-223	-0-	34	1	363	2	Y	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	416	-0-	-142	-0-	23	1	393	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	59	1	375	2	Y	-0-		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	Y	-0-		-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	79	1	390	2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9660 - 9740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4929 X	4128	-0-	-801	-0-	905	1	3220	2	Y	3			53
11	4770 X	3075	-0-	-1695	-0-	265	1	2787	2	Y	21			74
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	724	1	4686	2	Y	4	29	1	49
01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	1080	1	4652	2	Y	30	30	1	49
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	599	1	3797	2	Y	23	29	1	43
03	5394 X	4919	-0-	-475	-0-	993	1	3908	2	Y	16			59

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9776 - 9858				
10	1116 N	836	-0-	-280	-0-	172	1	664	2	Y	-0-	1	1	2
11	1050 N	785	-0-	-265	-0-	49	1	735	2	Y	1			3
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	188	1	1015	2	Y	1	2	1	2
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	147	1	915	2	Y	2	1	1	3
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	128	1	819	2	Y	1	1	1	3
03	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	143	1	975	2	Y	1	2	1	2

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9610 - 9676				
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	153	1	591	2	Y	1	1	1	4
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	68	1	1009	2	Y	-0-			4
12	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	209	1	1130	2	Y	1	1	1	4
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	177	1	1104	2	Y	1	1	1	4
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	144	1	919	2	Y	1	1	1	4
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	165	1	1123	2	Y	1	1	1	4

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8220 - 8220				
10	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	580	1	6236	2	Y	62	65	1	53
11	6450 X	6318	-0-	-132	-0-	268	1	5994	2	Y	51			104
12	6913 X	6383	-0-	-530	-0-	353	1	6000	2	Y	27	65	1	66
01	6913 X	5878	-0-	-1035	-0-	792	1	5012	2	Y	67	68	1	65
02	6244 X	5373	-0-	-871	-0-	642	1	4688	2	Y	39			104
*03	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	1173	1	5828	2	Y	59	67	1	96

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
BMT/K&H		WELL #:		1C	RRCID -> 177633	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10856	- 10938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		498 N	498	-0-	-0-	42 1	456 2	Y	-0-	-0-
11		480 N	447	-0-	-33	19 1	428 2	Y	-0-	-0-
12		496 N	461	-0-	-35	26 1	435 2	Y	-0-	-0-
01		496 N	445	-0-	-51	61 1	384 2	Y	-0-	-0-
02		420 N	396	-0-	-24	48 1	348 2	Y	-0-	-0-
03		465 N	441	-0-	-24	74 1	367 2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H "B"		WELL #:		2	RRCID -> 178052	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9584	- 9794	
10		4123 X	3227	-0-	-896	704 1	2504 2	Y	17	74
						19 9				
11		4022 X	4022	-0-	-0-	338 1	3562 2	Y	111	185
						122 9				
12		4853 X	4853	-0-	-0-	646 1	4181 2	Y	24	159 1
						26 9				50
01		4183 X	4183	-0-	-0-	754 1	3247 2	Y	165	163 1
						182 9				52
02		3917 X	3917	-0-	-0-	515 1	3266 2	Y	124	157 1
						136 9				19
*03		4674 X	4674	-0-	-0-	928 1	3651 2	Y	86	105
						95 9				

BMT/K&H		WELL #:		2D	RRCID -> 178588	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10542	- 10564	
10		682 N	359	-0-	-323	29 1	310 2	Y	18	19 1
						20 9				9
11		420 N	274	-0-	-146	11 1	248 2	Y	14	23
						15 9				
12		434 N	124	-0-	-310	6 1	109 2	Y	8	18 1
						9 9				13
01		372 N	307	-0-	-65	39 1	247 2	Y	19	20 1
						21 9				12
02		267 N	267	-0-	-0-	31 1	224 2	Y	11	23
						12 9				
*03		327 N	327	-0-	-0-	52 1	256 2	Y	17	19 1
						19 9				21

BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10890	- 10960	
10		1178 N	1124	-0-	-54	96 1	1028 2	Y	-0-	-0-
11		1140 N	1060	-0-	-80	45 1	1015 2	Y	-0-	-0-
12		1209 N	1116	-0-	-93	62 1	1054 2	Y	-0-	-0-
01		1116 N	1080	-0-	-36	147 1	933 2	Y	-0-	-0-
02		980 N	957	-0-	-23	115 1	842 2	Y	-0-	-0-
03		1116 N	983	-0-	-133	165 1	818 2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #:		1Z		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		2A		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		4D		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846						
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	Y	-0-					-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	83	1	1415	2	Y	-0-					-0-
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	192	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	176	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	271	1	1346	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #:		2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #:		5D	RRCID -> 180577	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10868	- 11034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	968	-0-	-55	-0-	82 1	886 2	Y	-0-		-0-
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	39 1	872 2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	53 1	908 2	Y	-0-		-0-
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	128 1	812 2	Y	-0-		-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	102 1	747 2	Y	-0-		-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	159 1	792 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #:		5A	RRCID -> 180616	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10890	- 11022		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		2C	RRCID -> 181318	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10336	- 10405		
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	91 1	981 2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	42 1	932 2	Y	-0-		-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	59 1	1011 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	132 1	834 2	Y	-0-		-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	142 1	1037 2	Y	-0-		-0-
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	221 1	1098 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #:		7D	RRCID -> 181384	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10515	- 10526		
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2 1	16 2	Y	-0-		-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #:		4A	RRCID -> 181765	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10758	- 10865		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		1V	RRCID -> 182666	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10770	- 10810		
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35 1	372 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	14 1	316 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	19 1	329 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	42 1	268 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	36 1	264 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	56 1	277 2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		4185 X	2995	-0-	-1190	-0-	254 1	2731 2	Y	9	9 1	5	
11		3960 X	3935	-0-	-25	-0-	10 9	168 1	3759 2	Y	7	12	
12		3720 X	3050	-0-	-670	-0-	8 9	169 1	2877 2	Y	4	9 1	7
01		3472 X	2830	-0-	-642	-0-	4 9	385 1	2434 2	Y	10	10 1	7
02		3668 X	2631	-0-	-1037	-0-	11 9	316 1	2309 2	Y	5		12
03		4061 X	2932	-0-	-1129	-0-	6 9	490 1	2432 2	Y	9	10 1	11
							10 9						

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376					
10		403 N	300	-0-	-103	-0-	27 1	273 2	Y	-0-		-0-	
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	55 1	270 2	Y	-0-		-0-	
12		341 N	283	-0-	-58	-0-	51 1	232 2	Y	-0-		-0-	
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	34 1	262 2	Y	-0-		-0-	
02		308 N	214	-0-	-94	-0-	22 1	192 2	Y	-0-		-0-	
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	36 1	242 2	Y	-0-		-0-	

BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794					
10		1922 N	1512	-0-	-410	-0-	332 1	1180 2	Y	-0-		-0-	
11		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	213 1	2243 2	Y	-0-		-0-	
12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	269 1	1745 2	Y	-0-		-0-	
01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	350 1	1509 2	Y	-0-		-0-	
02		2212 N	1700	-0-	-512	-0-	232 1	1468 2	Y	-0-		-0-	
03		2015 N	1837	-0-	-178	-0-	372 1	1465 2	Y	-0-		-0-	

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350					
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	29 1	310 2	Y	-0-		-0-	
11		360 N	268	-0-	-92	-0-	11 1	257 2	Y	-0-		-0-	
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1	381 2	Y	-0-		-0-	
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	52 1	332 2	Y	-0-		-0-	
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	38 1	278 2	Y	-0-		-0-	
03		403 N	358	-0-	-45	-0-	60 1	298 2	Y	-0-		-0-	

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	104 1	1045 2	Y	7			11
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	105 1	522 2	Y	1			12
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	132 1	599 2	Y	3			15
01	930 N	671	-0-	-259	-0-	76 1	589 2	Y	5			20
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	57 1	500 2	Y	5	19	1	6
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	98 1	660 2	Y	4			10

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548				
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	350 1	3765 2	Y	35	37	1	20
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	152 1	3386 2	Y	29			49
12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	229 1	3886 2	Y	16	37	1	28
01	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	332 1	2100 2	Y	38	39	1	27
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	250 1	1826 2	Y	22			49
*03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	1059 1	5259 2	Y	34	38	1	45

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214				
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	177 1	1903 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	77 1	1717 2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1603	-0-	-381	-0-	89 1	1514 2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1628	-0-	-449	-0-	222 1	1406 2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	174 1	1274 2	Y	-0-			-0-
*03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	272 1	1351 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006				
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24 1	263 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	11 1	244 2	Y	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25 1	424 2	Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	47 1	299 2	Y	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	57 1	417 2	Y	-0-			-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	84 1	415 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H		WELL #:		4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10356 - 10559			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10643 - 10926		
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	86	1	923	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	753	-0-	-270	-0-	42	1	711	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	124	1	787	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	838	-0-	-58	-0-	101	1	737	2	Y	-0-			-0-
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	155	1	771	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159		PERF.10320 - 10780		
10	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	151	1	1621	2	Y	21	22	1	20
						23	9							
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	76	1	1708	2	Y	18			38
						20	9							
12	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	97	1	1645	2	Y	9	22	1	25
						10	9							
01	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	227	1	1433	2	Y	22	23	1	24
						24	9							
02	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	179	1	1307	2	Y	14			38
						15	9							
03	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	279	1	1386	2	Y	20	23	1	35
						22	9							

BMT/K&H		WELL #:		5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10510 - 10961		
10	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	114	1	1224	2	Y	9	9	1	10
						10	9							
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	54	1	1202	2	Y	7			17
						8	9							
12	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	67	1	1147	2	Y	4	9	1	12
						4	9							
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	187	1	1181	2	Y	10	10	1	12
						11	9							
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	149	1	1087	2	Y	5			17
						6	9							
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	210	1	1045	2	Y	9	10	1	16
						10	9							

BMT/K&H		WELL #:		1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10394 - 10426		
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	299	1	3212	2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	135	1	3019	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2936	-0-	-474	-0-	163	1	2773	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	3225	-0-	-278	-0-	440	1	2785	2	Y	-0-			-0-
02	3164 X	3005	-0-	-159	-0-	362	1	2643	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	3303	-0-	-200	-0-	554	1	2749	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776								
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488								
10	3844 X	2632	-0-	-1212	-0-	222	1	2386	2	Y	22	23	1			11
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	162	1	3620	2	Y	18					29
12	3813 X	3377	-0-	-436	-0-	187	1	3179	2	Y	10	23	1			16
01	3813 X	1194	-0-	-2619	-0-	160	1	1009	2	Y	23	24	1			15
02	3556 X	3197	-0-	-359	-0-	383	1	2799	2	Y	14					29
03	3937 X	2992	-0-	-945	-0-	498	1	2471	2	Y	21	24	1			26

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050								
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	271	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	67	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	279	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	293	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	167	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	314	1	236	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878								
10	527 N	338	-0-	-189	-0-	70	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	93	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	82	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	68	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	74	1	504	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	837 N	458	-0-	-379	-0-	263 1	195 2	Y	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	117 1	715 2	Y	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	226 1	234 2	Y	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	309 1	270 2	Y	-0-			-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	335 1	526 2	Y	-0-			-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	292 1	220 2	Y	-0-			-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696				
10	6386 X	5667	-0-	-719	-0-	506 1	5104 2	Y	52			102
11	6180 X	5270	-0-	-910	-0-	884 1	4379 2	Y	6			108
12	5456 X	5279	-0-	-177	-0-	951 1	4303 2	Y	23			131
01	5673 X	5265	-0-	-408	-0-	601 1	4631 2	Y	30			161
02	5124 X	4662	-0-	-462	-0-	470 1	4157 2	Y	32	131 1		62
*03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	736 1	4955 2	Y	29			91

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598				
10	2139 N	2138	-0-	-1	-0-	192 1	1938 2	Y	7			15
11	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	343 1	1698 2	Y	1			16
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	383 1	1731 2	Y	3			19
01	2139 N	1468	-0-	-671	-0-	168 1	1294 2	Y	5			24
02	1904 N	737	-0-	-1167	-0-	74 1	659 2	Y	4	19 1		9
03	2108 N	978	-0-	-1130	-0-	126 1	846 2	Y	5			14

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408				
10	137 X	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	Y	-0-			-0-
11	120 X	53	-0-	-67	-0-	9 1	44 2	Y	-0-			-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	29 1	130 2	Y	-0-			-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	17 1	133 2	Y	-0-			-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 2	Y	-0-			-0-
03	155 X	154	-0-	-1	-0-	20 1	134 2	Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11456 - 11717				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		403 N	346	-0-	-57	-0-	31 1	315 2	Y	-0-				-0-
11		390 N	304	-0-	-86	-0-	51 1	253 2	Y	-0-				-0-
12		372 N	338	-0-	-34	-0-	61 1	277 2	Y	-0-				-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	49 1	380 2	Y	-0-				-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	38 1	339 2	Y	-0-				-0-
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	40 1	270 2	Y	-0-				-0-

STATE TRACT 838				WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11798 - 11979		
10		1674 N	1209	-0-	-465	-0-	203 1	992 2	N	13				132
							14 9							
11		1560 N	1529	-0-	-31	-0-	98 1	1431 2	N	-0-				132
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	234 1	1370 2	N	37				169
							41 9							
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	270 1	1232 2	N	89	193	1		65
							98 9							
02		1428 N	1387	-0-	-41	-0-	213 1	1174 2	N	-0-				65
03		1643 N	1608	-0-	-35	-0-	162 1	1424 2	N	20				85
							22 9							

MCGRATH "B"				WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11237 - 11550		
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	36 1	364 2	Y	8				11
							9 9							
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	67 1	333 2	Y	-0-				11
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	75 1	340 2	Y	4				15
							4 9							
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	49 1	377 2	Y	4				19
							4 9							
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	39 1	348 2	Y	5	19	1		5
							6 9							
03		434 N	421	-0-	-13	-0-	54 1	363 2	Y	4				9
							4 9							

MCGRATH "A"				WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10952 - 11854		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CABEZON				WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 9142 - 12750		
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	388 1	288 2	Y	-0-				-0-
11		660 N	449	-0-	-211	-0-	63 1	386 2	Y	-0-				-0-
12		682 N	570	-0-	-112	-0-	280 1	290 2	Y	-0-				-0-
01		682 N	453	-0-	-229	-0-	242 1	211 2	Y	-0-				-0-
02		420 N	416	-0-	-4	-0-	162 1	254 2	Y	-0-				-0-
*03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	362 1	272 2	Y	-0-				-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2108 X	455	-0-	-1653	-0-	190 1	141 2	Y	113	188 1	129
11		2040 X	533	-0-	-1507	-0-	124 9	75 1	Y	-0-		129
12		2108 X	678	-0-	-1430	-0-	224 1	232 2	Y	202	186 1	145
01		1581 X	499	-0-	-1082	-0-	222 9	255 1	Y	19		164
02		504 X	189	-0-	-315	-0-	21 9	69 1	Y	11		175
03		682 X	135	-0-	-547	-0-	12 9	77 1	Y	-0-		175

CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294			
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	625 1	465 2	Y	-0-		-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	129 1	792 2	Y	-0-		-0-
12		527 N	485	-0-	-42	-0-	238 1	247 2	Y	-0-		-0-
01		1085 N	593	-0-	-492	-0-	317 1	276 2	Y	-0-		-0-
02		868 N	509	-0-	-359	-0-	198 1	311 2	Y	-0-		-0-
*03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	304 1	229 2	Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650			
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	399 1	297 2	Y	-0-		-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	96 1	586 2	Y	-0-		-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	346 1	358 2	Y	-0-		-0-
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	381 1	332 2	Y	-0-		-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	258 1	406 2	Y	-0-		-0-
03		713 N	704	-0-	-9	-0-	402 1	302 2	Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863			
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	72 1	53 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	199	-0-	-101	-0-	28 1	171 2	Y	-0-		-0-
12		341 N	306	-0-	-35	-0-	150 1	156 2	Y	-0-		-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	154 1	134 2	Y	-0-		-0-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	71 1	111 2	Y	-0-		-0-
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	178 1	134 2	Y	-0-		-0-